

**Приложение 1**

к Годовому отчету

ПАО «МРСК Центра и Приволжья»

за 2016 г.

**Бухгалтерская отчетность за 2016 год по РСБУ**



ООО «РСМ РУСЬ»

119285, Москва, ул. Пудовкина, 4

Тел: +7 495 363 28 48

Факс: +7 495 981 41 21

Э-почта: mail@rsmrus.ru

www.rsmrus.ru

22.02.2017 г. № РСМ-1199

**Аудиторское заключение  
по бухгалтерской отчетности  
за 2016 год**

**Аktionерам ПАО «МРСК Центра и Приволжья»**

**Аудирuемое лицо:**

Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (сокращенное наименование ПАО «МРСК Центра и Приволжья»).

Место нахождения: 603950, Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ул. Рождественская, д. 33;

Основной государственный регистрационный номер – 1075260020043.

**Аудитор:**

**Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ».**

Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4;

Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 981-41-21;

Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540;

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОРНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ПАО «МРСК Центра и Приволжья», которая включает бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2016 года, отчет о финансовых результатах, отчет об изменениях капитала и отчет о движении денежных средств за 2016 год, пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

*Ответственность аудирuемого лица за бухгалтерскую отчетность*

Руководство ПАО «МРСК Центра и Приволжья» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

## Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства представляют достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

## Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «МРСК Центра и Приволжья» по состоянию на 31 декабря 2016 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2016 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

### Председатель Правления

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. №24 на неограниченный срок.

ОПНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004215

### Руководитель аудиторской проверки

Квалификационный аттестат аудитора № 03-000375 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Московская аудиторская палата» от 15 октября 2012 г., протокол № 183 на неограниченный срок.

ОПНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21203065800

Н.А. Данцер



Т.С. Сорокина

**Бухгалтерский баланс**  
на **31 декабря 2016** г.

Организация Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья"  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид экономической деятельности Передача электроэнергии  
Организационно-правовая форма/форма собственности Публичные акционерные общества  
Смешанная российская собственность с долями федеральной собственности и собственности субъектов Российской Федерации  
Единица измерения: тыс. руб.  
Местонахождение (адрес) 603950, г. Нижний Новгород, ул.Рождественская,33

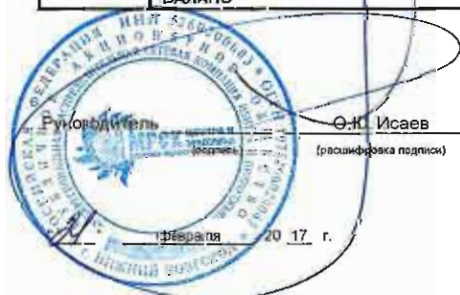
Форма по ОКУД  
Дата (число, месяц, год)  
по ОКПО  
ИНН  
по  
ОКВЭД  
по ОКПФ/ОКФС  
по ОКЕИ

Коды
0710001
31   12   2016
81296703
5260200603
35.12
12247   43
384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
5.1.1.-5.2.2.	Нематериальные активы	1110	115 278	112 761	72 032
5.2.2.	в т.ч. незаконченные операции по приобретению нематериальных активов	1111			
5.2.1.-5.2.2.	Результаты исследований и разработок	1120	37 675	52 875	107 582
5.2.2.	в т.ч. затраты по незаконченным исследованиям и разработкам	1121	31 510	30 695	68 743
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
5.3.1.-5.3.6.	Основные средства	1150	73 529 058	72 258 202	73 478 482
	земельные участки и объекты природопользования	1151	71 737	69 535	68 317
	здания, машины и оборудование, сооружения	1152	70 607 911	68 742 739	69 562 089
	другие виды основных средств	1153	763 249	737 465	833 966
5.3.5.	незавершенное строительство	1154	1 883 828	2 458 537	2 831 103
5.3.6.	авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств	1155	10 797	11 256	54 817
	сырье и материалы, предназначенные для использования при создании основных средств	1156	191 536	238 670	128 190
5.3.1.	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	имущество для передачи в лизинг	1161	-	-	-
	имущество предоставляемое по договору аренды	1162	-	-	-
5.4.1.-5.4.3.	Финансовые вложения	1170	321 529	313 564	317 298
	инвестиции в дочерние общества	1171	283 079	283 079	283 079
	инвестиции в зависимые общества	1172			
	инвестиции в другие организации	1173	33 299	22 014	18 153
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	5 151	8 471	16 066
	финансовые вложения	1175	-	-	-
5.7.2.	Отложенные налоговые активы	1180	691 647	439 845	631 752
	Прочие внеоборотные активы	1190	610 527	614 127	629 431
	Итого по разделу I	1100	75 305 714	73 791 374	75 236 577
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
5.5.1-5.5.2.	Запасы	1210	1 555 087	1 518 539	1 442 716
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	1 524 768	1 504 317	1 346 347
	затраты в незавершенном производстве	1212	29 416	14 155	95 621
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	-	67	494
	товары отгруженные	1214	903	-	254
	прочие запасы и затраты	1215	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	77 102	30 686	44 944
5.6.1.-5.6.4.	Дебиторская задолженность	1230	12 938 824	13 270 859	12 295 139
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	18 318	24 763	21 704
	покупатели и заказчики	123101	16 975	20 439	15 725
	векселя к получению	123102	-	-	-
	авансы выданные	123103	737	2 097	2 209
	прочая дебиторская задолженность	123104	606	2 227	3 770
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	12 920 506	13 246 096	12 273 435
	покупатели и заказчики	123201	12 360 928	12 336 214	11 313 933
	векселя к получению	123202	-	-	-
	задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	123203	-	-	-
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	123204	-	-	-
	авансы выданные	123205	78 980	84 415	96 169
	прочая дебиторская задолженность	123206	480 598	825 467	863 333
5.4.1-5.4.3.	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	45 826	33 621	1 981 143
	займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	1241	3 320	3 070	-
	прочие краткосрочные финансовые вложения	1242	42 506	30 551	1 981 143
Ф.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 674 128	2 204 870	2 271 590
	касса	1251	-	2	237
	расчетные счета	1252	1 674 128	2 003 289	2 270 138
	валютные счета	1253	-	-	-
	прочие денежные средства	1254	-	201 579	1 215
	Прочие оборотные активы	1260	386 048	412 720	445 832
	Итого по разделу II	1200	16 677 015	17 471 295	18 481 364
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>91 982 729</b>	<b>91 262 669</b>	<b>93 717 941</b>



Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
3.1.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	11 269 782	11 269 782	11 269 782
3.1.	Капитал (до регистрации изменений)	1311	-	-	-
3.1.	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
5.3.1., 5.1.1.	Переоценка внеоборотных активов	1340	24 315 726	24 363 798	24 397 037
3.1.	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
3.1.	Резервный капитал	1360	563 489	563 489	563 489
3.1.	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	16 311 466	14 099 031	13 469 517
	прошлых лет	1371	13 210 329	14 099 031	13 469 517
	отчетного периода	1372	3 101 137	-	-
	Итого по разделу III	1300	52 460 463	50 296 100	49 699 825
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1410	18 186 722	13 928 506	19 800 621
	кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	18 186 722	13 928 506	19 800 621
	займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	-	-	-
5.7.2.	Отложенные налоговые обязательства	1420	4 447 780	4 409 527	4 409 330
5.7.1.	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
5.6.5.-5.6.6.	Прочие обязательства	1450	642 632	978 969	1 301 404
	Итого по разделу IV	1400	23 277 134	19 317 002	25 511 355
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1510	6 268 251	10 841 420	7 015 040
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	6 268 251	10 841 420	3 000 000
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	-	-	4 015 040
5.6.5.-5.6.6.	Кредиторская задолженность	1520	8 872 401	9 010 235	8 772 799
	поставщики и подрядчики	1521	4 535 792	5 161 763	5 286 884
	векселя к уплате	1522	7 920	17 291	45 401
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1523	514 211	484 592	458 641
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	455 923	416 088	351 114
	задолженность по налогам и сборам	1525	1 713 616	1 311 139	1 115 662
	авансы полученные	1526	1 469 088	1 482 901	1 361 022
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1527	24 818	20 743	19 051
	прочая кредиторская задолженность	1528	151 033	115 738	135 024
	Доходы будущих периодов	1530	22 593	33 570	85 242
5.7.1.	Оценочные обязательства	1540	1 080 372	1 763 415	2 632 795
	Прочие обязательства	1550	1 515	927	885
	Итого по разделу V	1500	16 245 132	21 649 567	18 506 761
	<b>БАЛАНС</b>	1700	91 982 729	91 262 669	93 717 941



О.Ю. Исаев  
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

*Хорошаева*  
(подпись)

Т.Л.Хорошаева

# Отчет о финансовых результатах

за 12 месяцев 20 16 г.

Организация Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания "Центра и Приволжья"  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид экономической деятельности Передача электроэнергии  
Организационно-правовая форма/форма собственности Публичные акционерные общества  
Смешанная российская собственность с долями федеральной собственности и собственности субъектов Российской Федерации  
Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД  
Дата (число, месяц, год)

по ОКПО  
ИНН  
по  
ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС  
по ОКЕИ

Коды	
0710002	
31   12   2016	
81296703	
5260200603	
35.12	
12247   43	
384	

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2016 г.	За 2015 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	78 480 488	68 884 071
	в том числе			
	выручка от передачи электроэнергии	2111	77 386 557	67 938 184
	выручка от техприсоединения	2112	859 558	692 377
	выручка от организации функционирования и развития ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2113	-	-
	выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	2114	-	-
	доходы от участия в других организациях	2115	-	-
	доходы от аренды	2116	74 989	66 604
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2117	154 747	180 333
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2118	4 637	6 573
2.1.	Себестоимость продаж	2120	(66 535 984)	(62 803 271)
	в том числе			
	себестоимость передачи электроэнергии	2121	(65 525 187)	(61 726 906)
	себестоимость техприсоединения	2122	(875 216)	(873 861)
	себестоимость организации функционирования и развития ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2123	-	-
	себестоимость перепродажи электроэнергии и мощности	2124	-	-
	себестоимость участия в других организациях	2125	-	-
	себестоимость услуг аренды	2126	(26 331)	(19 512)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2127	(104 836)	(172 828)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2128	(4 414)	(10 164)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	11 944 504	6 080 800
2.1.	Коммерческие расходы	2210	(6 451)	(13 477)
2.1.	Управленческие расходы	2220	(1 150 131)	(1 098 721)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	10 787 922	4 968 602
	Доходы от участия в других организациях	2310	6 123	2 451
	Проценты к получению	2320	153 314	404 510
	Проценты к уплате	2330	(2 331 974)	(2 346 084)
5.11.	Прочие доходы	2340	2 610 326	3 039 227
5.11.	Прочие расходы	2350	(6 678 792)	(4 185 777)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	4 546 919	1 882 929
2.3.	Текущий налог на прибыль	2410	(1 578 942)	(674 041)
2.3.	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	355 211	485 147
2.3.	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(40 658)	(1 411)
2.3.	Изменение отложенных налоговых активов	2450	355 005	(186 281)
2.3.	Прочее	2460	(181 187)	(78 636)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	3 101 137	942 560

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2016 г.	За 2015 г.
5.1.1. 5.3.1.	СПРАВОЧНО Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
3.2.	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	3 101 137	942 560
2.2.	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0.0000275	0.0000084
2.2.	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Руководитель

(подпись)

О.Ю.Исаев

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Т.Л.Хорошаева

февраля 20 17 г.

# Отчет об изменениях капитала за 20 16 год

Организация	Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья"	Дата (число, месяц, год)	31   12   2016	Коды	0710003
Идентификационный номер налогоплательщика		по ОКПО	81296703		
Вид экономической деятельности	Передача электроэнергии	ИНН	5260200603		
Организационно-правовая форма/форма собственности	Публичные акционерные общества	по ОКВЭД	35.12		
Смешанная российская собственность с долями федеральной собственности и собственности субъектов Российской Федерации		по ОКПФ/ОКФС	12247   43		
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКЕИ	384		

## 3.1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Капитал (до регистрации изменений)	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2014 г.	3100	11 269 782	-	-	24 397 037	563 489	13 469 517	49 699 825
За 20 15 г.	3210	-	-	-	-	-	945 638	945 638
Увеличение капитала - всего:								
в том числе:								
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	x	942 560	942 560
переоценка имущества	3212	x	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	x	-	x	3 078	3 078
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	x	x	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	(349 363)	(349 363)
в том числе:								
убыток	3221	x	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3222	x	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	x	x	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	x	x	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	x	x	x	x	x	(349 363)	(349 363)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	x	(33 239)	x	33 239	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.	3200	11 269 782	-	-	24 363 798	563 489	14 099 031	50 296 100

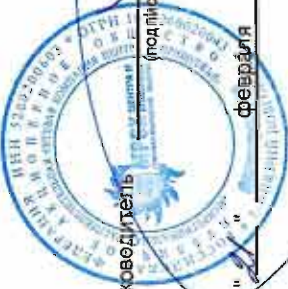
Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Капитал (до регистрации изменений)	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
За 20 16 г.								
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	-	3 106 923	3 106 923
в том числе:								
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	x	3 101 137	3 101 137
переоценка имущества	3312	x	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	x	-	x	5 786	5 786
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	x	x	x	-	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-	(942 560)	(942 560)
в том числе:								
убыток	3321	x	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3322	x	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	x	x	x	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	x	x	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	x	x	x	x	x	(942 560)	(942 560)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	x	(48 072)	x	48 072	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 2016 г.	3300	11 269 782	-	-	24 315 726	563 489	16 311 466	52 460 463

### 3.2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	Изменение капитала за 2015 год		На 31 декабря 2015 г.
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
<b>Капитал - всего</b>					
до корректировок	3400	49 699 825	596 275	-	50 296 100
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	49 699 825	596 275	-	50 296 100
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	13 469 517	596 275	33 239	14 099 031
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	13 469 517	596 275	33 239	14 099 031
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402	36 230 308	-	(33 239)	36 197 069
Уставный капитал	34021	11 269 782	-	-	11 269 782
Капитал (до регистрации изменений)	340211	-	-	-	-
Собственные акции, выкупленные у акционеров	34022	-	-	-	-
Добавочный капитал	34023	24 397 037	-	(33 239)	24 363 798
Резервный капитал	34024	563 489	-	-	563 489
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	36 230 308	-	(33 239)	36 197 069

### 3.3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Чистые активы	3600	52 483 056	50 329 670	49 785 067


 Руководитель О.Ю. Исаев  
 (подпись) (расшифровка подписи)  
 " 20 " февраля 20 17 г.

Главный бухгалтер Т.Л. Хорошаева  
 (подпись) (расшифровка подписи)

**Отчет о движении денежных средств**  
за 12 месяцев 20 16 г.

Организация Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности Передача электроэнергии

Организационно-правовая форма/форма собственности Открытые акционерные общества/

Смешанная российская собственность с долями федеральной собственности и собственности РФ

Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД	0710004
Дата (число, месяц, год)	31   12   2016
по ОКПО	81296703
ИНН	5260200603
по ОКВЭД	35.12
по ОКОПФ/ОКФС	12247   43
по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код	За 2016 г.	За 2015 г.
1	2	3	4
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
Поступления - всего	4110	64 652 885	58 916 569
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	63 573 845	58 238 422
в т.ч. от продажи продукции, товаров, работ и услуг материнским, дочерним и зависимым компаниям	411101	1 292	1 040
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	69 734	63 536
в т.ч. от арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей от материнских, дочерних и зависимых компаний	411201	5 858	3 508
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
в т.ч. от перепродажи финансовых вложений материнским, дочерним и зависимым компаниям	411301	-	-
прочие поступления	4119	1 009 306	614 611
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	411901	-	-
Платежи - всего	4120	(56 460 961)	(53 922 178)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(34 613 888)	(34 388 337)
в т.ч. поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги материнских, дочерних и зависимых компаний	412101	(813 061)	(476 566)
в связи с оплатой труда работников	4122	(11 238 787)	(10 544 321)
процентов по долговым обязательствам	4123	(2 331 974)	(2 361 124)
в т.ч. процентов по долговым обязательствам материнским, дочерним и зависимым компаниям	412301	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(1 465 627)	(694 605)
прочие платежи	4129	(6 810 685)	(5 933 791)
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	412901	(68 078)	(53 623)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	8 191 924	4 994 391
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
Поступления - всего	4210	25 598	2 305 301
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	13 714	16 770
в т.ч. от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений) материнским, дочерним и зависимым компаниям	421101	-	-
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	1 458	-
в т.ч. от продажи акций других организаций (долей участия) материнским, дочерним и зависимым компаниям	421201	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	3 070	2 004 519
в т.ч. от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам) материнских, дочерних и зависимых компаний	421301	3 070	4 525
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	7 356	283 973
в т.ч. дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях от материнских, дочерних и зависимых компаний	421401	6 609	2 824
прочие поступления	4219	-	39
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	421901	-	-



Платежи - всего	4220	(7 478 279)	(4 943 203)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(7 377 256)	(4 844 191)
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	422101	(121 466)	(99 672)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	422201	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	422301	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(65 569)	(63 312)
в т.ч. процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива материнским, дочерним и зависимым компаниям	422401	-	-
прочие платежи	4229	(35 454)	(35 700)
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	422901	(19 980)	(15 188)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(7 452 681)	(2 637 902)

Наименование показателя	Код	3а 2016 г.	3а 2015 г.
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
Поступление - всего	4310	23 003 774	1 969 305
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	23 003 774	1 969 305
в т.ч. получение кредитов и займов от материнских, дочерних и зависимых компаний	431101	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
в т.ч. денежных вкладов собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	431201	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
в т.ч. от выпуска акций, увеличения долей участия материнских, дочерних и зависимых компаний	431301	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
в т.ч. от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др. материнских, дочерних и зависимых компаний	431401	-	-
прочие поступления	4319	-	-
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	431901	-	-
Платежи - всего	4320	(24 273 759)	(4 392 514)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
в т.ч. собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников материнских, дочерних и зависимых компаний	432101	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(937 741)	(347 113)
в т.ч. на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	432201	(475 047)	(176 078)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(23 336 018)	(4 045 401)
в т.ч. в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов материнским, дочерним и зависимым компаниям	432301	-	-
прочие платежи	4329	-	-
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	432901	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(1 269 985)	(2 423 209)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(530 742)	(66 720)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	2 204 870	2 271 590
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	1 674 128	2 204 870
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Руководитель

О.Ю.Исаев

Главный бухгалтер

Исраева - Т.Л.Хорошаева

(подпись)

(расшифровка подписи)

февраля 2017 г.

И

## 2.1. Себестоимость реализованной продукции, работ, услуг по элементам затрат

Показатель		3а	3а
Наименование	Код	2016 г.	2015 г.
1	2	3	4
<b>Затраты на производство</b>	<b>6510</b>	<b>66 550 275</b>	<b>62 721 124</b>
в том числе			
материальные затраты	6511	43 421 568	40 938 169
затраты на оплату труда	6512	9 183 416	8 532 638
отчисления на социальные нужды	6513	2 754 332	2 548 589
амортизация	6514	6 444 972	6 239 589
прочие затраты	6515	4 745 987	4 462 139
<b>Справочно: Изменение запасов и резервов (прирост [+], уменьшение [-]):</b>	<b>6520</b>	<b>14 291</b>	<b>(82 147)</b>
в том числе			
незавершенного производства	6521	15 261	(81 466)
готовой продукции	6522		(9)
покупных товаров	6523	(67)	(418)
товаров отгруженных	6524	(903)	(254)
вспомогательного сырья	6525	-	-
<b>Итого себестоимость реализованной продукции (товаров, работ, услуг)</b>	<b>6500</b>	<b>66 535 984</b>	<b>62 803 271</b>
в том числе:			
себестоимость реализованных товаров	6530	-	-
услуг управления на сторону	6540	-	-
<b>Коммерческие расходы</b>	<b>6550</b>	<b>6 451</b>	<b>13 477</b>
в том числе			
материальные затраты	6551	315	1 010
затраты на оплату труда	6552	3 971	7 303
отчисления на социальные нужды	6553	1 208	2 222
амортизация	6554	-	-
прочие затраты	6555	957	2 942
<b>Управленческие расходы</b>	<b>6560</b>	<b>1 150 131</b>	<b>1 098 721</b>
в том числе			
материальные затраты	6561	59 132	56 445
затраты на оплату труда	6562	337 746	311 465
отчисления на социальные нужды	6563	81 333	72 736
амортизация	6564	11 543	14 065
прочие затраты	6565	660 377	644 010

## 2.2. Прибыль, приходящаяся на одну акцию, разводненная прибыль на акцию

Показатель		3а	3а
Наименование	Код	2016 г.	2015 г.
1	2	3	4
<b>Чистая прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода</b>	6610	3 101 137	942 560
Дивиденды по привилегированным акциям <sup>3</sup>	6611	-	-
Базовая прибыль (убыток) отчетного периода	6612	3 101 137	942 560
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного года.	6613	112 697 817 043	112 697 817 043
<b>Базовая прибыль (убыток) на акцию</b>	6620	0.0000275	0.0000084
Средневзвешенная рыночная стоимость одной обыкновенной акции	6621	0.00015	0.00006
<b>Возможный прирост прибыли и средневзвешенного количества акций в обращении</b>	6630	X	X
В результате конвертации привилегированных акций в обыкновенные акции	6631	X	X
возможный прирост прибыли	66311	-	-
дополнительное количество акций	66312	-	-
В результате конвертации облигаций в обыкновенные акции	6632	X	X
возможный прирост прибыли	66321	-	-
дополнительное количество акций	66322	-	-
В результате исполнения договоров купли-продажи акций по цене, ниже рыночной	6633	X	X
договорная цена приобретения	66331	-	-
возможный прирост прибыли	66332	-	-
дополнительное количество акций	66333	-	-
<b>Разводненная прибыль на акцию</b>	6640	0.0000	0.0000
скорректированная величина базовой прибыли	6641	-	-
скорректированная величина средневзвешенного количества акций в обращении	6642	-	-

114

### 2.3. Налогообложение прибыли

Показатель	Код	За 2016 год	За 2015 год
1	2	3	4
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	6710	4 546 919	1 882 929
в том числе облагаемая по ставке: 20%	67101	4 546 919	1 882 929
другим ставкам	67102	-	-
необлагаемая	67103	-	-
Постоянные разницы	6711	1 776 053	2 425 738
Справочно: постоянные разницы, корреспондирующие с временными разницами	67111	-	-
Изменение временных вычитаемых разниц	6712	1 775 026	(931 406)
Изменение временных налогооблагаемых разниц	6713	(203 290)	(7 058)
Налоговая база	6714	7 894 708	3 370 203
<b>Расход (доход) по налогу на прибыль</b>	6720	834 292	320 915
Условный расход (доход) по налогу на прибыль	6721	909 384	376 586
Постоянное налоговое обязательство (актив)	6722	355 211	485 147
Справочно: изменение отложенных налогов, отнесённое на прибыли и убытки	67221	(100 798)	4 423
Расход (доход) по отложенным налогам	6723	314 347	(187 692)
в том числе:			
изменение отложенного налогового актива	67231	355 005	(186 281)
изменение отложенного налогового обязательства	67232	(40 658)	(1 411)
Текущий налог на прибыль	6724	(1 578 942)	(674 041)
Уточнение сумм налога на прибыль за прошлые налоговые периоды	6725	(75 092)	(55 671)
<b>Иные налоговые платежи и санкции из прибыли</b>	6730	(106 095)	(22 965)
в том числе по существенным статьям	6731		
<b>Прибыль (убыток) от обычной деятельности</b>	6740	3 101 137	942 560

**3.4. Расчет оценки стоимости  
чистых активов акционерного общества**

Наименование показателя		Код строки бухгалтерского баланса	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1		2	3	4	5
I.	Активы				
1.	Нематериальные активы	1110	115 278	112 761	72 032
2.	Результаты исследований и разработок	1120	37 675	52 875	107 582
3.	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
4.	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
5.	Основные средства	1150	73 529 058	72 258 202	73 478 482
6.	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
7.	Долгосрочные и краткосрочные финансовые	1170 + 1240	367 355	347 185	2 298 441
8.	Прочие внеоборотные активы	1180+1190	1 302 174	1 053 972	1 261 183
9.	Запасы	1210	1 555 087	1 518 539	1 442 716
10.	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	77 102	30 686	44 944
11.	Дебиторская задолженность	1230	12 938 824	13 270 859	12 295 139
12.	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 674 128	2 204 870	2 271 590
13.	Прочие оборотные активы	1260	386 048	412 720	445 832
14.	Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 - 13)		91 982 729	91 262 669	93 717 941
II.	Обязательства				
15.	Долгосрочные заемные средства	1410	18 186 722	13 928 506	19 800 621
16.	Отложенные налоговые обязательства	1420	4 447 780	4 409 527	4 409 330
17.	Оценочные обязательства	1430+1540	1 080 372	1 763 415	2 632 795
18.	Прочие долгосрочные обязательства	1450	642 632	978 969	1 301 404
19.	Краткосрочные заемные средства	1510	6 268 251	10 841 420	7 015 040
20.	Кредиторская задолженность	1520	8 872 401	9 010 235	8 772 799
21.	Прочие краткосрочные обязательства	1550	1 515	927	885
22.	Итого обязательства, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 15 - 21)		39 499 673	40 932 999	43 932 874
23.	Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 14) минус итоговые обязательства, принимаемые к расчету (стр. 22))		52 483 056	50 329 670	49 785 067

18

# 5.1. Нематериальные активы

## 5.1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Показатель			На начало года				Изменения за период						На конец периода					
Наименование	Код	Период	На начало года				Изменения за период						На конец периода					
			Первоначальная рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Убытки от обесценения	Остаточная стоимость	Поступило	Первоначальная рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Убытки от обесценения	Начислено амортизации	Убыток от обесценения	Первоначальная рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Убытки от обесценения	Остаточная стоимость		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Нематериальные активы - всего	5100	за 2016 г.	161 183	(48 422)	-	112 761	26 450	-	-	-	(23 933)	-	-	-	187 633	(72 355)	-	115 278
	5110	за 2015 г.	106 199	(34 167)	-	72 032	54 984	-	-	-	(14 255)	-	-	-	161 183	(48 422)	-	112 761
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5101	за 2016 г.	113 798	(44 932)	-	68 866	26 450	-	-	-	(12 408)	-	-	-	140 248	(57 340)	-	82 908
	5111	за 2015 г.	104 231	(33 132)	-	71 099	9 567	-	-	-	(11 800)	-	-	-	113 798	(44 932)	-	68 866
в том числе:																		
у патентообладателя на изобретения, промышленный образец, полезную модель	51011	за 2016 г.	89 431	(23 005)	-	66 426	26 450	-	-	-	(11 618)	-	-	-	115 881	(34 623)	-	81 258
	51111	за 2015 г.	79 864	(12 207)	-	67 657	9 567	-	-	-	(10 798)	-	-	-	89 431	(23 005)	-	66 426
	51012	за 2016 г.	24 014	(21 649)	-	2 365	-	-	-	-	(747)	-	-	-	24 014	(22 396)	-	1 618
	51112	за 2015 г.	24 014	(20 693)	-	3 321	-	-	-	-	(956)	-	-	-	24 014	(21 649)	-	2 365
у правообладателя на топологию интегральных микросхем	51013	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	51113	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
у владельца на товарный знак, знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	51014	за 2016 г.	353	(278)	-	75	-	-	-	-	(43)	-	-	-	353	(321)	-	32
	51114	за 2015 г.	353	(232)	-	121	-	-	-	-	(46)	-	-	-	353	(278)	-	75
	5102	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5112	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Деловая репутация Общества	5103	за 2016 г.	47 385	(3 490)	-	43 895	-	-	-	-	(11 525)	-	-	-	47 385	(15 015)	-	32 370
	5113	за 2015 г.	1 968	(1 035)	-	933	45 417	-	-	-	(2 455)	-	-	-	47 385	(3 490)	-	43 895

## 5.2. Результаты научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ и НИМА

### 5.2.1. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период			На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		первоначальная стоимость	Выбыло	часть стоимости, списанной на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
<b>НИОКР - всего</b>	5140	за 20 16 г.	50 179	(27 999)	-	-	-	(16 015)	50 179	(44 014)
	5150	за 20 15 г.	50 179	(11 340)	-	-	-	(16 659)	50 179	(27 999)
из них:										
Расходы на НИОКР, результаты которых используются для производственных нужд	5141	за 20 16 г.	50 179	(27 999)	-	-	-	(16 015)	50 179	(44 014)
	5151	за 20 15 г.	50 179	(11 340)	-	-	-	(16 659)	50 179	(27 999)
Патенто-способные результаты выполненных НИОКР	5142	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5152	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы на НИОКР, выполненные собственными силами	5143	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5153	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы на НИОКР, выполняемые силами сторонних организаций	5144	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5154	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-



### 5.2.2. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению НМА

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве НМА или НИОКР	
1	2	3	4	5	6	7	8
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 20 16 г.	30 695	27 265	-	(26 450)	31 510
в том числе:	5170	за 20 15 г.	68 743	18 007	(322)	(55 733)	30 695
Научно-исследовательские работы	5161	за 20 16 г.	12 712	24	-	(12 736)	-
Опытно-конструкторские работы	5162	за 20 16 г.	66 922	13	(322)	(53 901)	12 712
Технологические работы	5163	за 20 16 г.	11 480	17 219	-	(1 100)	27 599
Прочие	5164	за 20 16 г.	1 821	11 480	-	(1 821)	11 480
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5173	за 20 16 г.	-	-	-	-	-
в том числе:	5174	за 20 15 г.	6 503	10 022	-	(12 614)	3 911
у патентообладателя на изобретения, промышленный образец, полезную модель	5181	за 20 16 г.	-	-	-	(11)	6 503
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5182	за 20 16 г.	-	-	-	-	-
у правообладателя на топологию интегральных микросхем	5183	за 20 16 г.	-	-	-	-	-
у владельца на товарный знак, знак обслуживания, наименование места происхождения товара	5184	за 20 16 г.	-	-	-	-	-
Прочие	5185	за 20 16 г.	-	-	-	-	-
	5195	за 20 15 г.	-	-	-	-	-

# 5.3. Основные средства

## 5.3.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года					Изменения за период						На конец периода			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость	поступило	накопленная амортизация по поступившим объектам	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	начислено амортизации	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость		
											первоначальная стоимость	накопленная амортизация					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) всего	5200	за 2016 г.	178 776 683	(109 226 944)	69 549 739	8 378 479	(682)	(449 118)	405 337	(6 440 858)	-	-	186 706 044	(115 263 147)	71 442 897		
	5210	за 2015 г.	173 686 805	(103 222 433)	70 464 372	5 436 144	(1 890)	(346 266)	247 161	(6 249 782)	-	-	178 776 683	(109 226 944)	69 549 739		
в том числе:																	
Амортизируемые основные средства - всего:	5201	за 2016 г.	178 707 148	(109 226 944)	69 480 204	8 376 277	(682)	(449 118)	405 337	(6 440 858)	-	-	186 634 307	(115 263 147)	71 371 160		
	5211	за 2015 г.	173 618 488	(103 222 433)	70 398 055	5 434 926	(1 890)	(346 266)	247 161	(6 249 782)	-	-	178 707 148	(109 226 944)	69 480 204		
в том числе:																	
производственные здания	52011	за 2016 г.	11 546 724	(5 033 483)	6 513 241	171 784	-	(38 029)	18 316	(231 265)	-	-	11 680 479	(5 246 432)	6 434 047		
	52111	за 2015 г.	11 369 864	(4 820 697)	6 548 967	195 490	(1 315)	(18 430)	14 336	(225 807)	-	-	11 546 724	(5 033 483)	6 513 241		
	52012	за 2016 г.	2 897 934	(1 359 649)	1 538 285	134 978	-	(1 315)	2 782	(102 434)	-	-	3 031 597	(1 459 301)	1 572 296		
	52112	за 2015 г.	2 661 126	(1 265 958)	1 395 168	242 278	-	(5 470)	4 468	(98 159)	-	-	2 897 934	(1 359 649)	1 538 285		
линии электропередачи и устройства к ним	52013	за 2016 г.	99 106 659	(61 841 657)	37 265 002	4 516 755	-	(153 392)	148 087	(3 198 268)	-	-	103 470 022	(64 891 838)	38 578 184		
	52113	за 2015 г.	96 036 358	(58 917 443)	37 118 915	3 134 943	-	(64 642)	59 861	(2 984 075)	-	-	99 106 659	(61 841 657)	37 265 002		
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудования для преобразования электроэнергии	52014	за 2016 г.	53 378 744	(33 272 365)	20 108 379	2 427 265	(158)	(68 856)	63 391	(1 935 177)	-	-	55 737 153	(35 144 309)	20 592 844		
	52114	за 2015 г.	52 183 955	(31 410 244)	20 773 711	1 298 255	-	(103 466)	72 301	(1 934 422)	-	-	53 378 744	(33 272 365)	20 108 379		
производственный и хозяйственный инвентарь	52015	за 2016 г.	192 156	(188 237)	23 919	6 196	-	(6 225)	6 046	(7 492)	-	-	192 127	(169 683)	22 444		
	52115	за 2015 г.	188 997	(163 110)	25 887	5 675	(106)	(2 516)	2 469	(7 490)	-	-	192 156	(168 237)	23 919		
	52016	за 2016 г.	11 584 931	(7 551 553)	4 033 378	1 119 299	(524)	(181 301)	166 715	(966 222)	-	-	12 522 929	(8 351 584)	4 171 345		
	52116	за 2015 г.	11 178 388	(6 644 981)	4 533 407	558 285	(469)	(151 742)	93 726	(999 829)	-	-	11 584 931	(7 551 553)	4 033 378		

19

Наименование показателя	Код	Период	На начало года				Изменения за период							На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость	поступило	накопленная амортизация по поступившим объектам	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	начислено амортизации	пересчета		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
Объекты с неограниченным сроком полезного использования, не амортизируемые - всего	5202	за 2016 г.	69 535	-	69 535	2 202	-	-	-	-	-	-	71 737	-	71 737	
	5212	за 2015 г.	68 317	-	68 317	1 218	-	-	-	-	-	-	69 535	-	69 535	
в том числе:																
земельные участки	5201	за 2016 г.	69 535	-	69 535	2 202	-	-	-	-	-	-	71 737	-	71 737	
	5211	за 2015 г.	68 317	-	68 317	1 218	-	-	-	-	-	-	69 535	-	69 535	
	5202	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5212	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	5203	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5213	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5220	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5230	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего																
в том числе:																
имущество для передачи в лизинг	5221	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5231	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5222	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5232	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

### 5.3.2.Сроки полезного использования и методы начисления амортизации

Наименование показателя	Код	Установленный срок полезного использования (в месяцах)	Методы начисления амортизации
1	2	3	4
Производственные здания	7001	24-1200	линейный
Сооружения, кроме ЛЭП	7002	36-1091	линейный
Линии электропередачи и устройства к ним	7003	12-605	линейный
Машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	7004	24-800	линейный
Производственный и хозяйственный инвентарь	7005	18-360	линейный
Прочие	7006	13-996	линейный

**5.3.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации**

Наименование показателя	Код	За 2016 год	За 2015 год
1	2	3	4
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	2 845 163	2 873 420
в том числе:			
производственные здания	5261	60 439	108 205
сооружения, кроме ЛЭП	5262	51 472	149 745
линии электропередачи и устройства к ним	5263	2 106 705	1 934 712
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	5264	495 590	571 067
производственный и хозяйственный инвентарь	5265	349	237
прочие	5266	130 608	109 454
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	(75 042)	(17 003)
в том числе:			
производственные здания	5271	(321)	-
сооружения, кроме ЛЭП	5272	(280)	(481)
линии электропередачи и устройства к ним	5273	(29 881)	-
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	5274	(3 154)	(12 898)
производственный и хозяйственный инвентарь	5275	(12 134)	(3 516)
прочие	5276	(29 272)	(108)

#### 5.3.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На <u>31 декабря</u> 2016 г.	На <u>31 декабря</u> 2015 г.	На <u>31 декабря</u> 2014 г.
1	2	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	158 677	125 910	152 547
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	11 242	11 242	11 370
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	7 178 420	7 034 761	6 155 870
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	1 282 322	1 266 540	1 287 583
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	12 044	15 640	9 945
Иное использование основных средств (зalog и др.)	5286	-	-	-

### 5.3.5. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
1	2	3	4	5	6	7	8
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 20 16 г.	2 458 537	7 901 423	(98 335)	(8 377 797)	1 883 828
в том числе:	5250	за 20 15 г.	2 831 103	5 157 600	(98 784)	(5 431 382)	2 458 537
Производственного назначения	5241	за 20 16 г.	2 455 497	7 901 423	(98 335)	(8 377 797)	1 880 788
	5251	за 20 15 г.	2 828 063	5 157 600	(98 784)	(5 431 382)	2 455 497
незавершенное строительство	52411	за 20 16 г.	1 994 501	6 784 644	(96 099)	(7 057 939)	1 625 107
	52511	за 20 15 г.	2 337 844	4 468 407	(96 999)	(4 714 751)	1 994 501
приобретение основных средств	52412	за 20 16 г.	-	771 585	-	(771 585)	-
	52512	за 20 15 г.	12 395	208 843	-	(221 238)	-
оборудование к установке	52413	за 20 16 г.	460 996	344 911	(2 236)	(547 990)	255 681
	52513	за 20 15 г.	477 824	480 350	(1 785)	(495 393)	460 996
прочие	52414	за 20 16 г.	-	283	-	(283)	-
	52514	за 21 15 г.	-	-	-	-	-
Непроизводственного назначения	5242	за 20 16 г.	3 040	-	-	-	3 040
	5252	за 20 15 г.	3 040	-	-	-	3 040
незавершенное строительство	52421	за 20 16 г.	3 040	-	-	-	3 040
	52521	за 20 15 г.	3 040	-	-	-	3 040
приобретение основных средств	52422	за 20 16 г.	-	-	-	-	-
	52522	за 20 15 г.	-	-	-	-	-
оборудование к установке	52423	за 20 16 г.	-	-	-	-	-
	52523	за 20 15 г.	-	-	-	-	-
прочие	52424	за 20 16 г.	-	-	-	-	-
	52524	за 20 15 г.	-	-	-	-	-



5.3.6. Авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период										На конец периода	
			На начало года		поступление			начисление резерва	погашение	выбытие		восстановление резерва	учетные по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
			учетные по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	иные начисления	списание за счет ранее начисленного резерва			списание на финансовый результат				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
Авансы, выданные под капитальное строительство	5291	за 20 18 г.	16 088	(4 832)	2 342	-	-	(2 801)	-	-	-	15 629	(4 832)	
	5292	за 20 15 г.	61 089	(6 272)	32 115	-	-	(75 676)	(1 440)	-	-	16 088	(4 832)	
в том числе:														
капитальное строительство	52911	за 20 18 г.	16 088	(4 832)	2 342	-	-	(2 801)	-	-	-	15 629	(4 832)	
	52921	за 20 15 г.	60 895	(6 272)	32 115	-	-	(75 482)	(1 440)	-	-	16 088	(4 832)	
приобретение основных средств	52912	за 20 16 г.	-	-								-	-	
	52922	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
прочие	52913	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	52923	за 20 15 г.	194	-	-	-	-	(194)	-	-	-	-	-	

28

## 5.4. Финансовые вложения

### 5.4.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период			текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка		выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)		первоначальная стоимость	накопленная корректировка
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Долгосрочные ФВ - всего	5301	за 20 16 г.	321 302	(7 738)	-	(7 211)	2 481	-	12 695	314 091	7 438
	5311	за 20 15 г.	328 897	(11 599)	-	(7 595)	-	-	3 861	321 302	(7 738)
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53021	за 20 16 г.	292 598	(9 519)	-	-	-	-	-	292 598	(9 519)
	53121	за 20 15 г.	292 598	(9 519)	-	-	-	-	-	292 598	(9 519)
в том числе:											
дочерних хозяйственных обществ	530211	за 20 16 г.	292 598	(9 519)	-	-	-	-	-	292 598	(9 519)
	531211	за 20 15 г.	292 598	(9 519)	-	-	-	-	-	292 598	(9 519)
зависимых хозяйственных обществ	530212	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531212	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие	530213	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531213	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53022	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53122	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53023	за 20 16 г.	20 233	1 781	-	(3 891)	2 481	-	12 695	16 342	16 957
	53123	за 20 15 г.	20 233	(2 080)	-	-	-	-	3 861	20 233	1 781
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530231	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531231	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Предоставленные займы	53024	за 20 16 г.	8 471	-	-	(3 320)	-	-	-	5 151	-
	53124	за 20 15 г.	16 066	-	-	(7 595)	-	-	-	8 471	-
Депозитные вклады	53025	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53125	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	53026	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53126	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период						На конец периода		
			На начало года		поступило	выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка		первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Долгосрочные ФВ, имеющие текущую рыночную стоимость - всего	5302	за 20 16 г.	15 874	3 235	-	(3 891)	2 481	-	13 061	11 983	18 777
	5312	за 20 15 г.	15 874	(848)	-	-	-	-	4 083	15 874	3 235
	53031	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53131	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
В том числе:	530311	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531311	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	530312	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531312	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
зависимых хозяйственных обществ	530313	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531313	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53032	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53132	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53033	за 20 16 г.	15 874	3 235	-	(3 891)	2 481	-	13 061	11 983	18 777
	53133	за 20 15 г.	15 874	(848)	-	-	-	-	4 083	15 874	3 235
	в том числе:										-
	530331	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	531331	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53034	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53134	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5303	за 20 16 г.	305 428	(10 973)	-	(3 320)	-	-	(366)	302 108	(11 339)
Долгосрочные ФВ, по которым текущая рыночная стоимость не определяется всего	5313	за 20 15 г.	313 023	(10 751)	-	(7 595)	-	-	(222)	305 428	(10 973)

24

## 5.4. Финансовые вложения

### 5.4.1. Наличие и движение финансовых вложений (продолжение)

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период			текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	На конец периода	
			перво- начальная стоимость	накопленная корректировка		выбыло (погашено)	начисление процентов (включая доведение перво- начальной стоимости до номинальной)	перво- начальная стоимость		накопленная корректировка	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краткосрочные ФВ- всего	5305	за 20 16 г.	33 621	-	15 275	(3 070)	-	-	-	45 826	-
	5315	за 20 15 г.	1 981 143	-	2 899 008	(4 895 931)	-	49 401	-	33 621	-
Вклады в уставные капиталы других обществ всего	53061	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53161	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53062	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53162	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53063	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53163	за 20 15 г.	1 950 592	-	-	(1 999 993)	-	49 401	-	-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530631	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531631	за 20 15 г.	1 950 592	-	-	(1 999 993)	-	49 401	-	-	-
Предоставленные займы	53064	за 20 16 г.	3 070	-	3 320	(3 070)	-	-	-	3 320	-
	53164	за 20 15 г.	-	-	3 070	-	-	-	-	3 070	-
Депозитные вклады	53065	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53165	за 20 15 г.	-	-	2 895 938	(2 895 938)	-	-	-	-	-
Прочие	53066	за 20 16 г.	30 551	-	11 955	-	-	-	-	42 506	-
	53166	за 20 15 г.	30 551	-	-	-	-	-	-	30 551	-

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период			текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	На конец периода	
			перво- начальная стоимость	накопленная корректировка		выбыло (погашено)	начисление процентов (включая доведение перво- начальной стоимости до номинальной)	перво- начальная стоимость		накопленная корректировка	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краткосрочные ФВ, имеющие текущую рыночную стоимость - всего	5306	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53071	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53171	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53072	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53172	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53073	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53173	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530731	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531731	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	53074	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53174	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные ФВ, по которым текущая рыночная стоимость не определяется - всего	5307	за 20 16 г.	33 621	-	15 275	(3 070)	-	-	-	45 826	-
	5317	за 20 15 г.	1 981 143	-	2 899 008	(4 895 931)	-	49 401	-	33 621	-
Финансовых вложений - ИТОГО	5300	за 20 16 г.	354 923	(7 738)	15 275	(10 281)	2 481	-	12 695	359 917	7 438
	5310	за 20 15 г.	2 310 040	(11 599)	2 899 008	(4 903 526)	-	49 401	3 861	354 923	(7 738)

#### 5.4.2. Корректировки оценок финансовых вложений

Показатель		На начало года	Изменения за период			На конец периода
Наименование	Код		Увеличение	Уменьшение	Выбытие при списании ФВ	
1	2	3	4	5	6	7
<b>Долгосрочные финансовые вложения</b>	7100	(7 738)	-	12 695	2 481	7 438
Разница между текущей рыночной стоимостью финансовых вложений и их предыдущей оценкой	7110	3 235	-	13 061	2 481	18 777
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7111	-	-	-	-	-
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	71111	-	-	-	-	-
зависимых хозяйственных обществ	71112	-	-	-	-	-
прочие	71113	-	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	7112	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	7113	3 235		13 061	2 481	18 777
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	71131	-	-	-	-	-
Прочие	7114	-	-	-	-	-
Разница между текущей стоимостью долговых ценных бумаг и их первоначальной стоимостью	7120	-	-	-	-	-
в том числе:						
Ценные бумаги других организаций - всего	7121	-	-	-	-	-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	71211	-	-	-	-	-
Прочие	7122					-
Резерв под обесценение финансовых вложений, по которым рыночная стоимость не определяется	7130	(10 973)	-	(366)	-	(11 339)
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7131	(9 518)	-	-	-	(9 518)
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	71311	(9 518)	-	-	-	(9 518)
зависимых хозяйственных обществ	71312	-	-	-	-	-
прочие	71313	-	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	7132	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	7133	-	-	-	-	-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	71331	-	-	-	-	-
Предоставленные займы	7134	-	-	-	-	-
Депозитные вклады	7135	-	-	-	-	-
Прочие	7136	(1 455)	-	(366)	-	(1 821)
<b>Краткосрочные финансовые вложения</b>	7200	-	-	-	-	-
Разница между текущей рыночной стоимостью финансовых вложений и их предыдущей оценкой, по которым она определялась	7210	-	-	-	-	-
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7211	-	-	-	-	-
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	72111	-	-	-	-	-
зависимых хозяйственных обществ	72112	-	-	-	-	-
прочие	72113	-	-	-	-	-

Показатель		На начало года	Изменения за период			На конец периода
Наименование	Код		Увеличение	Уменьшение	Выбытие при списании ФВ	
1	2	3	4	5	6	7
Ценные бумаги других организаций - всего	7212	-	-	-	-	-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	72121	-	-	-	-	-
Прочие	7213					-
Разница между текущей стоимостью долговых ценных бумаг и их первоначальной стоимостью	7220	-	-	-	-	-
в том числе:						
Ценные бумаги других организаций - всего	7221	-	-	-	-	-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	72211	-	-	-	-	-
Прочие	7222	-	-	-	-	-
Резерв под обесценение финансовых вложений, не имеющих рыночной стоимости	7230	-	-	-	-	-
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7231	-	-	-	-	-
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	72311	-	-	-	-	-
зависимых хозяйственных обществ	72312	-	-	-	-	-
прочие	72313	-	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	7232	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	7233	-	-	-	-	-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	72331	-	-	-	-	-
Предоставленные займы	7234	-	-	-	-	-
Депозитные вклады	7235	-	-	-	-	-
Прочие	7236	-	-	-	-	-



#### 5.4.3. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	-	-	-
в том числе:				
облигации	5321	-	-	-
векселя	5322	-	-	-
акции	5323	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325	-	-	-
в том числе:				
облигации	5326	-	-	-
векселя	5327	-	-	-
акции	5328	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5329	-	-	-

## 5.5. Материально-производственные запасы

### 5.5.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период						На конец периода		
			На начало года		поступления и затраты	Выбыло		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости
			себестоимость	резерв под снижение стоимости		себестоимость	резерв под снижение стоимости				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Запасы - всего	5400	за 20 16 г.	1 518 539	-	2 517 966	(2 481 418)	-	-	X	1 555 087	-
	5420	за 20 15 г.	1 442 716	-	2 650 133	(2 574 310)	-	-	X	1 518 539	-
	5401	за 20 16 г.	1 504 317	-	2 450 998	(2 430 547)	-	-	-	1 524 768	-
	5421	за 20 15 г.	1 346 347	-	2 513 104	(2 355 134)	-	-	-	1 504 317	-
незавершенное производство	5402	за 20 16 г.	14 155	-	62 567	(47 306)	-	-	-	29 416	-
	5422	за 20 15 г.	95 621	-	133 730	(215 196)	-	-	-	14 155	-
товары отгруженные	5403	за 20 16 г.	-	-	2 190	(1 287)	-	-	-	903	-
	5423	за 20 15 г.	254	-	795	(1 049)	-	-	-	-	-
готовая продукция и товары	5404	за 20 16 г.	67	-	2 211	(2 278)	-	-	-	-	-
	5424	за 20 15 г.	494	-	2 504	(2 931)	-	-	-	67	-
прочие запасы и затраты	5405	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5425	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

### 5.5.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
в том числе:				
сырье и материалы	5441	-	-	-
незавершенное производство	5442	-	-	-
товары отгруженные	5443	-	-	-
готовая продукция и товары	5444	-	-	-
прочие запасы и затраты	5445	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего				
в том числе:				
сырье и материалы	5446	-	-	-
товары отгруженные	5447	-	-	-
готовая продукция и товары	5448	-	-	-
прочие запасы и затраты	5449	-	-	-

## 5.6 Дебиторская и кредиторская задолженность

### 5.6.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период										На конец периода	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	поступление процентов, штрафы и иные начисления	начисление резерва	погашение	списание за счет ранее начисленного резерва	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долго- в кратко- срочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 20 16 г.	24 763	-	7 467	-	-	(5 743)	-	-	-	(8 169)	18 318	-
	5521	за 20 15 г.	21 704	-	14 471	-	-	(1 816)	-	-	-	(9 596)	24 763	-
в том числе:														
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 20 16 г.	20 439	-	7 467	-	-	(3 215)	-	-	-	(7 716)	16 975	-
	5522	за 20 15 г.	15 725	-	14 258	-	-	(528)	-	-	-	(9 016)	20 439	-
в том числе:														
по передаче электроэнергии	55021	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55221	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по телекоммуникациям	55022	за 20 16 г.	11 958	-	7 467	-	-	(2 863)	-	-	-	(5 696)	10 866	-
	55222	за 20 15 г.	7 146	-	11 918	-	-	(330)	-	-	-	(6 776)	11 958	-
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55023	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по перепродаже электроэнергии и мощности	55024	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55224	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по доходам от аренды	55025	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55225	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по прочим	55026	за 20 16 г.	8 481	-	-	-	-	(352)	-	-	-	(2 020)	6 109	-
	55226	за 20 15 г.	8 579	-	2 340	-	-	(198)	-	-	-	(2 240)	8 481	-
Авансы выданные	5503	за 20 16 г.	2 097	-	-	-	-	(1 360)	-	-	-	-	737	-
	5523	за 20 15 г.	2 209	-	213	-	-	(97)	-	-	-	(228)	2 097	-
Векселя к получению	5504	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5524	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая дебиторская задолженность	5505	за 20 16 г.	2 227	-	-	-	-	(1 168)	-	-	-	(453)	606	-
	5525	за 20 15 г.	3 770	-	-	-	-	(1 191)	-	-	-	(352)	2 227	-
в том числе:														
беспроцентные векселя	55051	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55251	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие	55052	за 20 16 г.	2 227	-	-	-	-	(1 168)	-	-	-	(453)	606	-
	55252	за 20 15 г.	3 770	-	-	-	-	(1 191)	-	-	-	(352)	2 227	-
Из общей суммы долгосрочной дебиторской задолженности:	5506	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5526	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
задолженность дочерних обществ	55081	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55281	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
задолженность зависимых обществ	55062	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55262	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

28

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период										На конец периода	
			На начало года			ПОСТУПЛЕНИЕ				перевод из долго- в кратко- срочную задолженность	учтенная по условиям договора	включена резерва по сомни- тельному долгам		
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва	погашение	списание за счет ранее начисленного резерва				описание на финансовый результат	восстановление резерва
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего:	5510	за 20 16 г.	18 446 326	(5 200 230)	91 749 395	33 353	(3 747 447)	(89 358 599)	(307 187)	(12 294)	1 001 833	8 169	20 559 163	(7 638 657)
	5530	за 20 15 г.	16 053 696	(3 780 261)	81 626 723	29 990	(2 163 946)	(79 250 927)	(18 068)	(4 684)	725 909	9 596	18 446 326	(5 200 230)
в том числе:	5511	за 20 16 г.	17 945 429	(5 009 215)	88 232 348	-	(3 659 707)	(85 546 632)	(298 234)	(6 600)	997 589	7 716	19 734 027	(7 373 099)
	5531	за 20 15 г.	14 952 750	(3 638 817)	78 884 727	-	(2 107 773)	(76 482 979)	(15 881)	(2 204)	721 494	9 016	17 345 429	(5 009 215)
по передаче электроэнергии	55111	за 20 16 г.	16 440 433	(4 366 635)	87 880 864	-	(3 597 431)	(85 094 279)	(265 866)	(2 226)	944 731	-	18 958 926	(6 753 459)
	55311	за 20 15 г.	13 695 440	(2 861 459)	78 482 730	-	(2 028 562)	(75 737 737)	-	-	523 386	-	16 440 433	(4 366 635)
	55112	за 20 16 г.	178 386	(13 459)	105 174	-	(46 367)	(133 299)	(833)	(1)	11	5 696	155 123	(58 982)
по тахирисоединению	55312	за 20 15 г.	128 432	(20 573)	150 230	-	(84)	(99 321)	(7 132)	(599)	66	6 776	178 386	(13 459)
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55113	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55313	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по перепродаже электроэнергии и мощности	55114	за 20 16 г.	576 424	(575 631)	17 963	-	(14 925)	(53 076)	(24 593)	(1 572)	50 817	-	515 146	(515 146)
	55314	за 20 15 г.	946 426	(697 547)	6 982	-	(78 169)	(368 195)	(7 555)	(1 234)	192 530	-	576 424	(575 631)
	55115	за 20 16 г.	15 213	(446)	84 299	-	(71)	(73 252)	-	-	-	-	26 260	(517)
по доходам от аренды	55315	за 20 15 г.	8 465	(446)	77 384	-	-	(70 636)	-	-	-	-	15 213	(446)
	55116	за 20 16 г.	134 973	(53 044)	144 048	-	(913)	(192 726)	(6 942)	(2 801)	2 030	2 020	78 572	(44 985)
	55316	за 20 15 г.	173 987	(58 782)	167 041	-	(958)	(207 090)	(1 194)	(371)	5 512	2 240	134 973	(53 044)
Авансы выданные	5512	за 20 16 г.	84 631	(216)	422 728	-	(694)	(427 462)	(150)	(7)	-	-	79 740	(760)
	5532	за 20 15 г.	97 049	(880)	455 621	-	-	(467 559)	(664)	(44)	-	228	84 631	(216)
	5513	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Векселя к получению	5533	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5514	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5534	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	5515	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5535	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5516	за 20 16 г.	1 016 266	(190 799)	3 094 319	33 353	(87 046)	(3 384 505)	(8 803)	(5 687)	4 244	453	745 396	(264 798)
Прочая дебиторская задолженность	5536	за 20 15 г.	1 003 897	(140 564)	2 286 375	29 990	(56 173)	(2 300 389)	(1 523)	(2 436)	4 415	352	1 016 266	(190 799)
в том числе:	55161	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55361	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55162	за 20 16 г.	575 381	(99)	1 548 358	-	(97)	(1 953 189)	(7)	(5)	2	-	170 538	(187)
переплата по налогам и сборам	55362	за 20 15 г.	639 567	(14)	816 450	-	(92)	(880 034)	-	(602)	7	-	575 381	(99)
	55163	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55363	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
реализация имущества	55164	за 20 16 г.	440 885	(190 700)	1 545 961	33 353	(86 949)	(1 431 316)	(8 796)	(5 682)	4 242	453	574 858	(264 611)
	55364	за 20 15 г.	384 330	(140 550)	1 469 925	29 990	(56 081)	(1 420 355)	(1 523)	(1 834)	4 408	352	440 885	(190 700)

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода			
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам	поступление			начисление резерва	погашение	списание за счет ранее начисленного резерва	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долго- в крат- срочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	принятые проценты, штрафы и иные начисления									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
Из общей суммы краткосрочной дебиторской задолженности:	5517	за 20 16 г.	1 267	-	11 271	-	-	(10 565)	-	-	-	-	1 973	-	
	5537	за 20 15 г.	964	-	8 530	-	-	(8 227)	-	-	-	-	1 267	-	
	55171	за 20 16 г.	1 267	-	11 271	-	-	(10 565)	-	-	-	-	1 973	-	
	55371	за 20 15 г.	964	-	8 530	-	-	(8 227)	-	-	-	-	1 267	-	
	55172	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
задолженность зависимых обществ	55372	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого	5500	за 20 16 г.	18 471 089	(5 200 230)	81 756 862	33 353	(3 747 447)	(89 364 342)	(307 187)	(12 294)	1 001 833	-	20 577 481	(7 638 657)	
	5520	за 20 15 г.	16 075 400	(3 780 261)	81 641 194	29 990	(2 163 946)	(79 252 743)	(18 068)	(4 684)	725 909	-	18 471 089	(5 200 230)	

# 5.6.2. Резерв по сомнительным долгам

Показатель		Код	На начало года	Изменения за период			На конец периода
Наименование	1			Создание резерва	Списание резерва	6	
		2	3	4	5	6	
Расчеты с покупателями и заказчиками		7310	5 009 215	3 659 707	(1 295 823)	7 373 099	
в том числе:							
по передаче электроэнергии		7311	4 366 635	3 597 431	(1 210 597)	6 753 469	
по техприсоединению		7312	13 459	46 367	(844)	58 982	
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса		7313	-	-	-	-	
по перепродаже электроэнергии и мощности		7314	575 631	14 925	(75 410)	515 146	
по доходам от аренды		7315	446	71	-	517	
прочие		7316	53 044	913	(8 972)	44 985	
Авансы выданные		7330	5 918	694	(150)	6 462	
Прочая дебиторская задолженность		7320	190 799	87 046	(13 047)	264 798	
<b>Итого</b>		<b>7300</b>	<b>5 205 932</b>	<b>3 747 447</b>	<b>(1 309 020)</b>	<b>7 644 359</b>	

### 5.6.3. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.		На 31 декабря 2015 г.		На 31 декабря 2014 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)
		3	4	5	6	7	8
Всего	2	11 675 448	4 129 584	9 639 195	4 495 114	7 482 024	3 701 763
в том числе:	5540						
Расчеты с покупателями и заказчиками, в том числе	5541	11 223 797	3 943 342	9 321 027	4 367 961	7 279 064	3 640 247
по передаче электроэнергии	55411	10 544 498	3 883 673	8 535 235	4 224 749	6 208 828	3 347 369
по техприсоединению	55412	101 310	42 328	116 717	103 258	39 750	19 177
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55413	-	-	-	-	-	-
по перепродаже электроэнергии и мощности	55414	515 146	-	576 424	793	946 426	248 879
по доходам от аренды	55415	6 658	6 141	6 073	5 627	1 191	745
прочие	55416	56 185	11 200	86 578	33 534	82 869	24 077
Прочая дебиторская задолженность	5542	451 651	186 242	318 168	127 153	202 960	61 516



5.6.4. Разногласия со сбытовыми компаниями

Контрагент	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			Начислено за период (оборот по Дт, тыс.руб.)		Оплачено за период (оборот по Кт, тыс.руб.)					
	данные Общества	данные контрагента	данные Общества	данные контрагента	данные Общества	данные контрагента	данные Общества	данные контрагента	данные Общества	данные контрагента
ОАО «Владимирэнергобыт»	806 634	737 009	4 898 733	4 852 051	4 752 149	4 752 149	953 218	836 911		
ОАО «Оборонэнергобыт» (филиал "Владимирэнерго")	91 496	85 905	138 702	139 297	101 381	101 381	128 817	123 821		
ОАО "Владимирские коммунальные системы"	279 738	279 243	3 075 509	3 071 191	3 065 883	3 065 883	289 364	284 551		
ПАО "Мосэнергобыт"	5 820	5 601	141 676	141 676	138 037	138 037	9 459	9 240		
ООО "ЭнергоСервис"	28 404	27 242	-	(213)	21 000	21 000	7 404	6 029		
ООО "Ивановоэнергобыт"	132 391	131 625	459 462	459 241	522 773	522 773	69 080	68 093		
ООО "ЭСК Гарант"	123 573	119 166	1 509 061	1 510 628	1 498 892	1 498 892	133 742	130 902		
ОАО "Калужская сбытовая компания"	1 881 703	1 519 680	8 785 390	8 594 204	9 743 194	9 755 077	923 899	358 807		
ЗАО "Обнинскоргсинтез"	5 943	-	-	3 738	3 738	3 738	2 205	-		
ООО "Автомасла и Автохимия"	11 101	3 490	49 635	52 304	53 640	53 640	7 096	2 154		
ОАО "Оборонэнергобыт"(филиал "Кировэнерго")	33 436	33 238	71 184	71 382	63 630	63 630	40 990	40 990		
ПАО "ТНС Энерго Марий Эл"	401 270	390 650	3 488 410	3 495 370	3 559 754	3 559 754	329 926	326 266		
ОАО "Оборонэнергобыт"(филиал "Мариэнерго")	42 763	42 405	78 537	78 895	69 040	69 040	52 260	52 260		
ООО "Русэнергоресурс"	17 975	17 975	269 575	262 375	263 029	263 029	24 521	17 321		
ПАО "ТНС энерго Нижний Новгород"	4 222 355	3 741 003	17 376 964	17 702 760	15 000 954	15 000 954	6 598 365	6 442 809		
ОАО "Волга"	987 720	987 673	125 494	125 494	356 907	356 907	756 307	756 260		
ОАО "ГАЗ"	701 340	(20 861)	125 213	-	(20 861)	(20 861)	847 414	0		
АО "ТНС энерго Тула"	1 095 049	632 878	6 929 116	6 398 865	6 319 213	6 080 173	1 704 952	951 570		
ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула"	-	-	41 884	40 685	750	750	41 134	39 935		
Удмуртский филиал ОАО "Энергосбыт Плюс"	403 945	403 945	4 737 716	4 737 665	4 748 872	4 748 872	392 789	392 738		
ООО "Русэнергобыт"	31 936	17 342	175 445	190 039	203 063	203 063	4 318	4 318		
ООО "ЕЭС.Гарант"	24 495	24 495	620 085	620 074	605 748	605 748	38 832	38 821		
ОАО "Оборонэнергобыт" (филиал "Удмуртэнерго" дог.7068)	6 870	6 060	14 851	15 661	14 325	14 325	7 396	7 396		
ОАО "Оборонэнергобыт" (филиал "Удмуртэнерго" дог.7068/1)	885	880	1 496	1 501	1 700	1 700	681	681		

5.6.5. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступление			перевод из долго-		
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	начисленные проценты, штрафы и иные начисления	погашения	списание на финансовый результат	в краткосрочную задолженность	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 20 16 г.	978 969	318 832	-	(473 799)	-	(181 370)	642 632
	5571	за 20 15 г.	1 301 404	472 250	-	(320 338)	-	(474 347)	978 969
в том числе:									
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков	5552	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5572	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:									
строительство	55521	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-
	55721	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-
прочие	55522	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-
	55722	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-
Прочая кредиторская задолженность	5553	за 20 16 г.	978 969	318 832	-	(473 799)	-	(181 370)	642 632
	5573	за 20 15 г.	1 301 404	472 250	-	(320 338)	-	(474 347)	978 969
Из общей суммы долгосрочной задолженности	5554	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5574	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-
задолженность перед дочерними обществами	55541	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-
	55741	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-
задолженность перед зависимыми обществами	55542	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-
	55742	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-

61

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					перевод на долго- в краткосрочную задолженность	Остаток на конец периода
				поступление		погашение	описание на финансовый результат			
				в результате хозяйствен- ных операций (сумма долга по сделке, операции)	начисленные проценты, штрафы и иные начисления					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 20 16 г.	9 010 235	78 733 311	14	(78 990 004)	(62 525)	181 370	8 872 401	
	5580	за 20 15 г.	8 772 799	72 825 721	54	(73 007 045)	(55 641)	474 347	9 010 235	
в том числе:	5561	за 20 16 г.	5 161 763	49 743 416	-	(50 368 926)	(461)	-	4 535 792	
	5581	за 20 15 г.	5 286 884	46 666 904	-	(46 790 967)	(1 058)	-	5 161 763	
строительство	55611	за 20 16 г.	164 873	860 075	-	(565 340)	(51)	-	459 557	
	55811	за 20 15 г.	79 091	298 558	-	(212 722)	(54)	-	164 873	
прочие	55612	за 20 16 г.	4 996 890	48 883 341	-	(49 803 586)	(410)	-	4 076 235	
	55812	за 20 15 г.	5 207 793	46 368 346	-	(46 578 245)	(1 004)	-	4 996 890	
Авансы полученные	5562	за 20 16 г.	1 482 901	4 805 918	-	(4 946 611)	(50 803)	177 683	1 469 088	
	5582	за 20 15 г.	1 361 022	4 498 381	-	(4 785 524)	(48 034)	457 056	1 482 901	
по передаче электроэнергии	55621	за 20 16 г.	57 651	4 432 065	-	(4 427 207)	-	-	62 509	
	55821	за 20 15 г.	100 702	4 215 591	-	(4 258 188)	(454)	-	57 651	
по техническому соединению	55622	за 20 16 г.	1 375 837	344 553	-	(511 048)	(49 832)	177 683	1 337 193	
	55822	за 20 15 г.	1 204 235	275 919	-	(513 804)	(47 569)	457 056	1 375 837	
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55623	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	
	55823	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	
от перепродажи электроэнергии и мощности	55624	за 20 16 г.	46 981	803	-	(849)	(916)	-	46 019	
	55824	за 20 15 г.	53 806	1 999	-	(8 824)	-	-	46 981	
по участию в других организациях	55625	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	
	55825	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	
по услугам аренды	55626	за 20 16 г.	25	102	-	(101)	-	-	26	
	55826	за 20 15 г.	25	25	-	(25)	-	-	25	
по прочим	55627	за 20 16 г.	2 407	28 395	-	(7 406)	(55)	-	23 341	
	55826	за 20 15 г.	2 254	4 847	-	(4 683)	(11)	-	2 407	
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5563	за 20 16 г.	20 743	942 560	-	(932 699)	(5 786)	-	24 818	
	5583	за 20 15 г.	19 051	349 363	-	(344 593)	(3 078)	-	20 743	
Векселя к уплате	5564	за 20 16 г.	17 291	-	-	(17 291)	-	7 920	7 920	
	5584	за 20 15 г.	45 401	-	-	(45 401)	-	17 291	17 291	

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода	
				поступление			погашение	списание на финансовый результат		перевод из долго- в краткосрочную задолженность
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	начисленные проценты, штрафы и иные начисления					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5565	за 20 16 г.	416 068	3 455 461	-	(3 415 603)	(3)	-	455 923	
	5585	за 20 15 г.	351 114	3 204 374	-	(3 136 923)	(2 497)	-	416 068	
Расчеты по налогам и сборам	5566	за 20 16 г.	1 311 139	7 080 357	-	(6 677 880)	-	-	1 713 616	
	5586	за 20 15 г.	1 115 662	6 162 552	-	(5 966 235)	(840)	-	1 311 139	
Задолженность перед персоналом организации	5567	за 20 16 г.	484 592	12 065 506	-	(12 035 887)	-	-	514 211	
	5587	за 20 15 г.	458 641	11 267 354	-	(11 241 403)	-	-	484 592	
Прочая кредиторская задолженность	5568	за 20 16 г.	115 738	640 093	14	(595 107)	(5 472)	(4 233)	151 033	
	5588	за 20 15 г.	135 024	676 793	54	(695 999)	(134)	-	115 738	
Из общей суммы краткосрочной задолженности	5569	за 20 16 г.	100 738	960 202	-	(972 397)	-	-	88 543	
	5589	за 20 15 г.	88 467	892 929	-	(880 658)	-	-	100 738	
задолженность перед дочерними обществами	55691	за 20 16 г.	100 738	960 202	-	(972 397)	-	-	88 543	
	55891	за 20 15 г.	88 467	892 929	-	(880 658)	-	-	100 738	
задолженность перед зависимыми обществами	55692	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-	
	55892	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-	
Итого	5550	за 20 16 г.	9 989 204	79 052 143	14	(79 463 803)	(62 525)	-	9 515 033	
	5570	за 20 15 г.	10 074 203	73 297 971	54	(73 327 383)	(55 641)	-	9 989 204	

### 5.6.6. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5
Всего	5590	403 937	573 680	1 048 215
В том числе:				
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	246 846	498 769	958 133
в т. ч.				
строительство	55911	86 777	7 645	6 770
прочие	55912	160 069	491 124	951 363
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5592	-	-	-
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5593	-	-	-
Расчеты по налогам и сборам	5594	-	-	-
Задолженность перед персоналом организации	5595	-	-	-
Прочая кредиторская задолженность	5596	157 091	74 911	90 082

# 5.6.7. Кредиты и займы

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период					На конец периода
				Поступление	Начисление процентов	Погашение основной суммы задолженности	Погашение процентов	Перевод из долгосрочной задолженности	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<b>Долгосрочные заемные средства всего</b>	7410	за 20 16 г.	13 928 506	18 265 120	-	(7 738 653)	-	(6 268 251)	18 186 722
7430		за 20 15 г.	19 800 621	1 969 305	-	-	-	(7 841 420)	13 928 506
в том числе:									
Кредиты	7411	за 20 16 г.	13 928 506	18 265 120	-	(7 738 653)	-	(6 268 251)	18 186 722
	7431	за 20 15 г.	19 800 621	1 969 305	-	-	-	(7 841 420)	13 928 506
Займы	7412	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-
	7432	за 20 15 г.	-	-	-	-	-	-	-
<b>Краткосрочные заемные средства всего</b>	7420	за 20 16 г.	10 841 420	4 738 654	2 397 543	(17 977 617)	-	6 268 251	6 268 251
7440		за 20 15 г.	7 015 040	-	2 409 397	(4 000 000)	(2 424 437)	7 841 420	10 841 420
в том числе:									
Кредиты	7421	за 20 16 г.	10 841 420	4 738 654	-	(15 580 074)	-	6 268 251	6 268 251
	7441	за 20 15 г.	3 000 000	-	-	-	-	7 841 420	10 841 420
Проценты по кредитам	74211	за 20 16 г.	-	-	2 397 543	(2 397 543)	-	-	-
	74411	за 20 15 г.	-	-	2 059 477	-	(2 059 477)	-	-
Займы	7422	за 20 16 г.	-	-	-	-	-	-	-
	7442	за 20 15 г.	4 015 040	-	349 920	(4 000 000)	(364 960)	-	-

44

# 5.6.8. Затраты по кредитам и займам

Показатель		Код	По долгосрочным кредитам и займам	По краткосрочным кредитам и займам
Наименование	1			
	2	3	4	
Затраты по кредитам всего:	7510	2 397 543	-	
списанные на прочие расходы	7511	2 331 974		
включенные в стоимость активов	7512	65 569	-	
Затраты по займам всего:	7520	-	-	
списанные на прочие расходы	7521	-	-	
включенные в стоимость активов	7522	-	-	
Из общих затрат по займам и кредитам :	7530	-	-	
начисленные %	7531	-	-	
другие затраты	7532	-	-	

## 5.7. Условные активы и обязательства

### 5.7.1. Оценочные обязательства

Показатель		Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Наименование	Код					
1	2	3	4	5	6	7
<b>Оценочные обязательства - всего</b>	5700	1 763 415	2 497 886	(2 720 024)	(460 905)	1 080 372
в том числе:						
Оплата предстоящих отпусков	5701	492 283	1 096 985	(1 066 154)	-	523 114
Выплата вознаграждения по итогам года	5702	200 306	983 541	(927 759)	-	256 088
По ремонту основных средств	5703	-	-	-	-	-
По работам в связи с сезонным характером производства	5704	-	-	-	-	-
гарантийные обязательства и рекламация	5705	-	-	-	-	-
ликвидационные обязательства	5706	-	-	-	-	-
судебные разбирательства, незавершенные на отчетную дату	5707	1 070 826	417 360	(726 111)	(460 905)	301 170
претензии налоговых органов по результатам налоговых проверок, неразрешенные на отчетную дату	5708	-	-	-	-	-
прочие оценочные обязательства	5709	-	-	-	-	-
<b>Из общей суммы условных обязательств:</b>						
Созданные за счет расходов по обычным видам деятельности	5710	2 052 546				
Созданные за счет прочих расходов	5720	383 194				
Включенные в стоимость актива	5730	62 146				

64



# 5.7.2. Отложенные налоги

Наименование	Код	Вычитаемые временные разницы	Отложенные налоговые активы	Налогооблагаемые временные разницы	Отложенные налоговые обязательства
1	2	3	4	5	6
Остаток на начало отчетного года	7700	2 199 225	439 845	22 047 635	4 409 527
Доход	7710	4 721 950	944 390	1 891 260	378 252
Расход	7720	(2 946 925)	(589 385)	(1 687 970)	(337 594)
Результат изменения налоговых ставок	7730	X	-	X	-
Результат исправления ошибок прошлых лет	7740	-	-	-	-
Постоянные разницы в стоимости активов и обязательств	7750	-	-	-	-
Списание, не вызывающее налоговых последствий	7760	(516 015)	(103 203)	(12 025)	(2 405)
Остаток на конец отчетного периода	7800	3 458 235	691 647	22 238 900	4 447 780

# 5.8. Обеспечения

Показатель Наименование	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Полученные — всего	2	3	4	5
в том числе:	5800	20 147	-	74 402
векселя	5801	-	-	-
имущество, находящееся в залоге	5802	-	-	-
из него:	58021	-	-	-
объекты основных средств	58022	-	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	58023	-	-	-
прочее	5803	20 147	-	74 402
прочие полученные	5810	175 847	976 071	802 448
Выданные под собственные обязательства— всего	5811	-	-	-
в том числе:	5812	-	-	-
векселя	58121	-	-	-
имущество, переданное в залог	58122	-	-	-
из него:	58123	-	-	-
объекты основных средств	5813	175 847	976 071	802 448
ценные бумаги и иные финансовые вложения				
прочее				
прочие выданные				

5.9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	За 2016 г.						За 2015 г.			
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Получено бюджетных средств - всего	5900										
в том числе:											
на текущие расходы	5901										
компенсации чернобыльцам	5902										
на выполнение заданий по мобилизационной подготовке	5903										
на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования	5904										
на вложения во внеоборотные активы	5905										
прочие цели	5906										
Наименование показателя	Код	На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года	На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года		
Бюджетные кредиты - всего	5910										
в том числе:											
финансирование предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и проф. заболеваний	5911										
финансирование углубленных медицинских осмотров работников, занятых на работах с вредными и (или) опасными производственными факторами	5912										
прочие	5913										

5.10. Государственная помощь, по которой не выполнены условия ее предоставления

Показатель		За 2016 г.			За 2015 г.	
Наименование	Код	Подлежит возврату	фактически возвращено	Подлежит возврату	фактически возвращено	
1	2	3	4	5	6	
Полученные бюджетные средства, по которым не выполнены условия их предоставления	7910	-	-	-	-	
в том числе						
на текущие расходы	7911	-	-	-	-	
компенсации членства в организациях	7912	-	-	-	-	
на выполнение заданий по мобилизационной подготовке	7913	-	-	-	-	
на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования	7914	-	-	-	-	
прочие	7915	-	-	-	-	
Полученные бюджетные кредиты, по которым не выполнены условия их предоставления	7920	-	-	-	-	
в том числе						
финансирование предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и проф.заболеваний	7921	-	-	-	-	
финансирование углубленных медицинских осмотров работников, занятых на работах с вредными и (или) опасными производственными факторами	7922	-	-	-	-	
прочие	7925	-	-	-	-	

### 5.11. Прочие доходы и расходы

Показатель		За 2016 г.	За 2015 г.
Наименование	Код		
1	2		
<b>Прочие доходы всего</b>	<b>8000</b>	<b>2 610 326</b>	<b>3 039 227</b>
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир	8001	7 062	5 415
От реализации квартир	8002	5 261	2 175
От реализации МПЗ	8003	27 086	41 971
От реализации валюты	8004	-	-
От реализации нематериальных активов	8005	-	-
От продажи ценных бумаг	8006	1 458	-
От реализации других активов	8007	-	-
От совместной деятельности	8008	3 967	4 053
Прибыль 2015 г., выявленная в отчетном периоде	8009	77 956	-
Прибыль 2014 г., выявленная в отчетном периоде	8010	54 310	351 315
Прибыль 2013 г., выявленная в отчетном периоде	8011	11 530	32 590
Прибыль до 01.01.2013 г., выявленная в отчетном периоде	8012	22 941	23 041
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	8013	426 627	118 903
Кредиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек( более трех лет)	8014	56 739	52 563
Курсовые разницы	8015	-	-
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации	8016	31	463
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА	8017	-	-
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке	8018	17 315	53 823
Стоимость материальных ценностей, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов	8019	53 684	40 803
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	8020	15 008	6 292
Доход от уменьшения (списания) резерва по сомнительным долгам	8021	1 001 833	725 909
Доход от уменьшения (списания) резерва под оценочные обязательства	8022	460 905	1 311 727
Доход от уменьшения (списания) резерва под снижение стоимости МПЗ	8023	-	-
Доходы по договорам уступки права требования	8024	18 846	6 888
Доход от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	8025	31 155	46 632
Страховые выплаты к получению	8026	39 049	31 421
Доходы, связанные с участием в УК других организаций	8027	-	-
Восстановление ранее списанной дебиторской задолженности	8028	30	41
Дисконт по векселям	8029	-	49 401
Компенсация за разницу в тарифах (бюджетное финансирование)	8030	368	409
Доход от уменьшения (списания) резерва под обесценение финансовых вложений	8031	-	-
Дооценка объектов основных средств	8032	-	-
Доход от дооценки ранее уцененных объектов ОС	8033	-	-
Доход от погашения векселей	8034	-	-
Прочие	8035	277 145	133 392

Показатель		За 2016 г.	За 2015 г.
Наименование	Код		
1	2		
<b>Прочие расходы всего</b>	<b>8100</b>	<b>(6 678 792)</b>	<b>(4 185 777)</b>
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир	8101	(4 888)	(3 313)
От реализации квартир	8102	(8 518)	(5 849)
От реализации МПЗ	8103	(19 242)	(33 077)
От реализации валюты	8104	-	-
От реализации нематериальных активов	8105	-	-
От продажи ценных бумаг	8106	(1 410)	-
От реализации других активов	8107	-	-
Другие налоги	8108	-	-
Расходы по оплате услуг банков	8109	(261)	(497)
Расходы по обслуживанию финансовых вложений	8110	-	-
Резерв по сомнительным долгам	8111	(3 747 447)	(2 163 946)
Резерв под обесценение финансовых вложений	8112	(366)	(222)
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей	8113	-	-
Резерв по прекращаемой деятельности	8114	-	-
Резерв по оценочным обязательствам	8115	(380 766)	(598 062)
Выбытие активов без дохода	8116	-	(64)
НДС по безвозмездно переданному имуществу	8117	-	-
Убыток 2015 г., выявленный в отчетном периоде	8118	(120 788)	-
Убыток 2014 г., выявленный в отчетном периоде	8119	(65 198)	(116 725)
Убыток 2013 г., выявленный в отчетном периоде	8120	(695 486)	(16 994)
Убыток до 01.01.2013 г., выявленный в отчетном периоде	8121	(237 227)	(114 237)
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	8122	(33 232)	(62 635)
Госпошлины по хозяйственным договорам	8123	(3 541)	(9 290)
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	8124	(1 947)	(2 209)
Дисконт по векселям	8125	-	-
Расходы по договорам уступки права требования	8126	(18 846)	(6 888)
Невозмещаемый НДС	8127	(45 593)	(45 958)
Расходы по выявленному бездоговорному потреблению электроэнергии	8128	(75)	(108)
Взносы в объединения и фонды	8129	(47 949)	(48 655)
Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек (более трех лет)	8130	(12 294)	(4 684)
Курсовые разницы	8131	-	-
Судебные издержки	8132	(36 424)	(38 562)
Хищения, недостачи	8133	(37)	(245)
Издержки по исполнительному производству	8134	-	(60)
Погашение стоимости квартир работников	8135	(70)	(100)
Прочая материальная (финансовая) помощь и другие выплаты работникам	8136	(434 802)	(376 368)
Материальная помощь пенсионерам (включая единовременные выплаты, компенсации коммунальных платежей)	8137	(3 542)	(4 809)
Расходы на проведение спортивных мероприятий	8138	(257)	-
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий	8139	-	-
Расходы на благотворительность	8140	(125 678)	(126 200)
Стоимость погашаемых векселей	8141	-	-
Процентные расходы по долгосрочным облигациям	8142	-	-
Остаточная стоимость списываемых основных средств	8143	(12 980)	(18 196)
Уценка объектов основных средств	8144	-	-
Прочие	8145	(619 928)	(387 824)

5.12. Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Показатель	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5
Арендованные основные средства	8200	7 178 420	7 034 761	6 155 870
в том числе: по лизингу	82001	-	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	8201	37 460	37 668	35 364
Материалы, принятые в переработку	8202	-	-	-
Товары, принятые на комиссию	8203	1 855	1 278	581
Оборудование, принятое для монтажа	8204	-	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	8205	329 130	104 170	110 768
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	8206	22 148	23 515	23 500
Бланки строгой отчетности	8207	180	256	146
Имущество, находящееся в федеральной собственности	8208	12 894	12 894	12 894
Нематериальные активы, полученные в пользование	8209	290 728	286 066	270 735
Имущество, переданное в уставный капитал в оплату приобретаемых акций	8210	-	-	-





**ПАО «МРСК ЦЕНТРА и ПРИВОЛЖЬЯ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ**  
**К БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА 2016 ГОД**

## Содержание

1. Общие сведения .....	2
1.1 Основные направления деятельности Общества .....	3
1.2. Сведения о структуре органов управления и контроля Общества .....	7
1.3. Дочерние и зависимые общества .....	8
2. Основа представления информации в отчетности .....	9
2.1 Учетная политика .....	9
2.2 Основа составления .....	9
2.3 Активы и обязательства в иностранных валютах .....	9
2.4 Нематериальные активы .....	9
2.5 Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы .....	9
2.6 Основные средства .....	9
2.7 Материально-производственные запасы .....	10
2.8 Финансовые вложения .....	11
2.9 Учет капитальных вложений .....	11
2.10 Займы и кредиты .....	12
2.11 Учет расчетов, прочих активов и обязательств .....	12
2.12 Уставный, добавочный и резервный капитал .....	12
2.13 Оценочные резервы .....	13
2.14 Признание дохода .....	13
2.15 Признание расхода .....	13
2.16 Изменения в учетной политике .....	14
3. Пояснения к показателям Бухгалтерского баланса .....	14
3.1 Нематериальные активы .....	14
3.2 Результаты исследований и разработок .....	15
3.3 Основные средства .....	15
3.4 Финансовые вложения .....	16
3.5 Прочие внеоборотные активы .....	17
3.6 Запасы .....	18
3.7 Дебиторская задолженность .....	18
3.8 Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов) .....	18
3.9 Прочие оборотные активы .....	19
3.10 Капитал и резервы .....	20
3.11 Кредиты и займы .....	20
3.12 Прочие долгосрочные обязательства .....	22
3.13 Кредиторская задолженность .....	22
3.14 Оценочные обязательства .....	22
3.15 Обеспечения .....	23
3.16 Государственная помощь .....	27
3.17 Ценности, учитываемые на забалансовом учете .....	27
4. Пояснения к показателям Отчета о финансовых результатах .....	27
4.1 Доходы и расходы по обычным видам деятельности .....	27
4.2 Прибыль на акцию .....	28
4.3 Налогообложение .....	28
4.4 Прочие доходы и расходы .....	29
5. Прочие пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности .....	30
5.1 Инвентаризация имущества и обязательств .....	30
5.2 Информация по сегментам .....	30
5.3 Информация о движениях денежных средств .....	30
5.4 Связанные стороны .....	32
5.5 Информация о рисках хозяйственной деятельности .....	37
5.6 Прекращаемая деятельность .....	45
5.7 События после отчетной даты .....	46

64

## 1. Общие сведения

Полное наименование – Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья».

Сокращенное наименование – ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

Дата государственной регистрации: 28 июня 2007 года, номер свидетельства серия 52 № 003273906. Орган, осуществлявший государственную регистрацию – ИФНС РФ по Нижегородскому району г. Нижнего Новгорода. ОГРН 1075260020043.

В соответствии с новой редакцией Устава Общества, зарегистрированной 09.07.2015г., наименование Общества изменено на ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

ИНН/КПП 5260200603 / 997450001

Юридический адрес – 603950, г. Нижний Новгород, ул. Рождественская, 33.

Почтовый адрес – 603950, г. Нижний Новгород, ул. Рождественская, 33

ПАО «МРСК Центра и Приволжья» было зарегистрировано в Нижнем Новгороде 28 июня 2007 года в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 «Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации» и Распоряжениями Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 № 1254-р (в редакции от 25.10.2004 №1367-р).

ПАО «МРСК Центра и Приволжья» образовано в целях эффективного управления распределительным электросетевым комплексом Центра и Приволжья. Общество учреждено по решению учредителя ОАО РАО «ЕЭС России» (Распоряжение Председателя Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 22.06.2007 №193р) в соответствии с Гражданским Кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «Об акционерных обществах» и другими нормативными правовыми актами Российской Федерации.

Общество было образовано в рамках реализации очередного, инвестиционного этапа реформирования ОАО РАО «ЕЭС России», в ходе которого произошло разукрупнение межрегиональных распределительных сетевых компаний. В конфигурацию ОАО «МРСК Центра и Приволжья» были включены следующие распределительные сетевые компании: ОАО «Владимирэнерго», ОАО «Ивэнерго», ОАО «Калугаэнерго», ОАО «Кировэнерго», ОАО «Маризэнерго», ОАО «Нижновэнерго», ОАО «Рязаньэнерго», ОАО «Тулэнерго», ОАО «Удмуртэнерго». Реорганизация ОАО «МРСК Центра и Приволжья» была завершена внесением 29.02.2008 г. в ЕГРЮЛ записей о прекращении деятельности присоединенных к нему обществ (ОАО «Владимирэнерго», ОАО «Ивэнерго», ОАО «Калугаэнерго», ОАО «Кировэнерго», ОАО «Маризэнерго», ОАО «Нижновэнерго», ОАО «Рязаньэнерго», ОАО «Тулэнерго», ОАО «Удмуртэнерго»).

В состав юридического лица ПАО «МРСК Центра и Приволжья» входят 9 филиалов:

№№	Наименование	Местонахождение
1	Филиал «Владимирэнерго»	600016, г.Владимир, ул. Большая Нижегородская, д.106
2	Филиал «Ивэнерго»	153000, г. Иваново, ул. Крутицкая, д. 8/2
3	Филиал «Калугаэнерго»	248009, г. Калуга, Грабцевское шоссе, д. 35

4	Филиал «Кировэнерго»	610000, г. Киров, ул. Спасская, д. 51
5	Филиал «Мариэнерго»,»	424006, г. Йошкар-Ола, ул. Панфилова, д.39А
6	Филиал «Нижновэнерго»	603950, г. Нижний Новгород, ул.Рождественская, д. 33
7	Филиал «Рязаньэнерго»	390013, г. Рязань, ул. МОГЭС, д. 12
8	Филиал «Тулэнерго»	300012, г.Тула, ул. Тимирязева, д. 99
9	Филиал «Удмуртэнерго»	426004, г. Ижевск, ул. Советская, д. 30

Уставный капитал ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на 31.12.2016 г. составляет 11 269 782 тыс. руб. и разделен на 112 697 817 043 обыкновенных акций номинальной стоимостью 10 копеек каждая.

Среднесписочная численность персонала Общества за 2016 год составила 22 272 человека. За 2015 год среднесписочная численность составляла 22 270 человек (за 2014 год – 22 762 человек).

Суммы представлены в тыс. рублей, если не указано иное. Отрицательные суммы показаны в скобках.

#### **Аудитор Общества**

Наименование: ООО «РСМ РУСЬ»  
Юридический адрес: 119285, Россия, г. Москва, ул. Пудовкина, д.4  
Фактический адрес: 119285, Россия, г. Москва, ул. Пудовкина, д.4  
ИНН: 7722020834  
ОГРН: 1027700257540  
Телефон/факс: (495) 363-28-48 / 981-41-21  
Адрес электронной почты: [mail@rsmrus.ru](mailto:mail@rsmrus.ru)  
Сайт организации: [www.rsmrus.ru](http://www.rsmrus.ru)

В соответствии с требованиями Федерального закона «Об аудиторской деятельности» компания является членом саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого Партнерства «Аудиторская Ассоциация Содружество» (НП ААС).

#### **Реестродержатель Общества**

Наименование: АО «Регистраторское общество «СТАТУС»  
Место нахождения: 109544, г. Москва, ул. Новорогожская, д.32, стр.1  
Телефон /факс: (495) 974-83-50 / 678-71-10  
Адрес электронной почты: [office@rostatus.ru](mailto:office@rostatus.ru)  
Страница в сети Интернет: <http://rostatus.ru>  
Номер лицензии: 10-000-1-00304  
Дата выдачи лицензии: 12 марта 2004 года  
Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по финансовым рынкам

#### **1.1 Основные направления деятельности Общества**

В соответствии с Уставом ОАО «МРСК Центра и Приволжья» основными видами деятельности Общества являются:

- оказание услуг по передаче электрической энергии;
- оперативно-технологическое управление;

69

- оказание услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям;
- осуществление функций по сбору, передаче и обработке технологической информации, включая данные измерений и учета;
- обеспечение устойчивого развития распределительного электросетевого комплекса;
- осуществление контроля за безопасным обслуживанием электрических установок у потребителей, подключенных к электрическим сетям Общества;
- деятельность по эксплуатации электрических сетей;
- оказание услуг по доверительному управлению имуществом;
- осуществление агентской деятельности;
- обеспечение работоспособности и исправности оборудования электрических сетей в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение технического обслуживания, диагностики, ремонта электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства;
- проведение испытаний и измерений энергоустановок (в том числе потребителей);
- обеспечение работоспособности и исправности, проведение технического обслуживания, диагностики и ремонта сетей технологической связи, средств измерений и учета, оборудования релейной защиты и противоаварийной автоматики и иного, технологического оборудования, связанного с функционированием электросетевого хозяйства;
- развитие электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, включая проектирование, инженерные изыскания, строительство, реконструкцию, техническое перевооружение, монтаж и наладку;
- развитие сетей технологической связи и телемеханики, средств измерений и учета, оборудования релейной защиты и противоаварийной автоматики и иного технологического оборудования, связанного с функционированием электросетевого хозяйства, включая проектирование, инженерные изыскания, строительство, реконструкцию, техническое перевооружение, монтаж и наладку;
- эксплуатация взрывоопасных, химически опасных и пожароопасных производственных объектов;
- ведение деятельности в части научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, в т. ч. разработка, создание, внедрение новой и улучшение существующей техники, технологий, методов с целью повышения надежности, качества, экономичности и экологичности энергоснабжения потребителей, создание условий для развития электроэнергетической системы России, реализации программ НИОКР и инновационных программ, участие в формировании отраслевых фондов НИОКР;
- осуществление производственного контроля за состоянием промышленной безопасности опасных производственных объектов;
- ликвидация технологических нарушений на объектах электрических сетей;
- осуществление видов деятельности, связанных с работами и услугами природоохранного назначения;
- деятельность в области метрологии;
- деятельность по изготовлению и ремонту средств измерений
- деятельность на предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию приборов и инструментов для измерения, контроля, испытания, навигации, локации и прочих целей;
- производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений;
- организация и проведение работы с кадрами, включая подготовку и переподготовку, проверку знаний персоналом правил технической эксплуатации, правил пожарной



безопасности и охраны труда, а также других правил и инструкций в соответствии с действующими нормативными документами на предприятиях электроэнергетики;

- перевозки пассажиров и грузов автомобильным, железнодорожным, авиационным и внутренним водным транспортом (в том числе в отношении опасных грузов);
- эксплуатация, техническое обслуживание и ремонт автомобильного, железнодорожного, авиационного, внутреннего водного транспорта и грузоподъемных механизмов, используемых в технологических целях;
- хранение нефти, газа и продуктов их переработки;
- деятельность по выполнению функций заказчика-застройщика;
- подготовка проектной документации объектов капитального строительства;
- осуществление деятельности по строительству, реконструкции и капитальному ремонту;
- услуги местной, внутризоновой и междугородной телефонной связи;
- аренда каналов связи;
- услуги телематических служб (в том числе служба электронной почты, служба доступа к информационным ресурсам, информационно-справочная служба, служба Телефакс, служба Комфакс, служба обработки сообщений, служба голосовых сообщений, служба передачи речевой информации);
- услуги передачи данных;
- аренда зданий, сооружений, оборудования, машин и механизмов;
- проведение организационных, практических и профилактических мероприятий по обеспечению комплексной безопасности (антитеррористической и противокриминальной защите, экономической безопасности, противодействию коррупции и информационной безопасности);
- деятельность по технической защите конфиденциальной информации;
- организация и проведение мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций;
- защита государственной тайны, осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с законодательством и иными нормативными актами РФ;
- организация и проведение мероприятий по обеспечению безопасности и защите сведений, составляющих коммерческую тайну;
- покупка (получение) электрической энергии (мощности) с оптового рынка электрической энергии и у производителей электрической энергии на розничном рынке в целях перепродажи потребителям на розничном рынке в случае присвоения статуса гарантирующего поставщика электрической энергии, в порядке, установленном законодательством РФ;
- продажа (поставка) электрической энергии (мощности) потребителям на розничном рынке в случае присвоения статуса гарантирующего поставщика электрической энергии, в порядке, установленном законодательством РФ;
- медицинская деятельность, в том числе санаторно-курортное обслуживание;
- образовательная деятельность;
- деятельность в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- деятельность в области энергетического обследования (энергоаудита) и оказания энергосервисных услуг;
- осуществление иных видов деятельности, не запрещенных федеральным законодательством.

## Лицензии

Вид деятельности	Выдавший орган	Реквизиты	Срок действия
На право пользования недрами	Департамент по недропользованию по ЦФО «Роснедра»	ВЛМ 00020 РЯЗ 00035	01.08.2016 01.06.2019
На право пользования недрами	Департамент по недропользованию по ПФО МПР России Роснедра	КИР 01183 КИР 01191	30.04.2025 30.06.2029
На право пользования недрами	ФГУ ТФИ по ПФО Приволжскнедра	НЖГ 01185 НЖГ 01186 НЖГ 01228	26.02.2019 01.06.2035 01.11.2036
На пользование недрами	Департамент по недропользованию по ПФО	НЖГ 01330 НЖГ 01331	01.11.2034 01.11.2034
На пользование недрами	Управление по недропользованию по Удмуртской Республике	ИЖВ 01571	11.03.2036
На осуществление деятельности по эксплуатации взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору	ВХ-40-008249	бессрочно
На осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну	Управление Федеральной службы безопасности России по Нижегородской области	1429	14.01.2018
На оказание услуг связи по передаче данных, за исключением услуг связи по передаче данных для целей передачи голосовой информации	Федеральная служба по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций	108643	07.05.2018
На оказание услуг местной телефонной связи, за исключением услуг местной телефонной связи с использованием таксофонов и средств коллективного доступа	Федеральная служба по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций	110749	07.05.2018
На осуществление медицинской деятельности (за исключением указанной деятельности, осуществляемой медицинскими организациями и другими организациями, входящими в частную систему здравоохранения, на территории инновационного центра «Сколково»)	Министерство здравоохранения Калужской области	ЛО-40-01-000703	бессрочно

61

## **1.2. Сведения о структуре органов управления и контроля Общества**

Органами управления Общества являются Общее собрание акционеров, Совет директоров Общества, Правление Общества (коллегиальный исполнительный орган), Генеральный директор Общества (единоличный исполнительный орган).

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия Общества.

Действующий состав Совета директоров избран Общим собранием акционеров 09.06.2016 г.

### **В состав Совета Директоров Общества входят:**

1. Фадеев Александр Николаевич – Председатель Совета директоров, Заместитель Генерального директора по безопасности ПАО «Россети».
2. Варламов Николай Николаевич – заместитель Председателя Совета директоров, Заместитель Генерального директора – руководитель Аппарата ПАО «Россети».
3. Гончаров Алексей Николаевич – член Совета директоров, Начальник Управления взаимодействия и расчетов с субъектами рынков электроэнергии Департамента учета электроэнергии и взаимодействия с субъектами рынков электроэнергии ПАО «Россети».
4. Гурьянов Денис Львович – член Совета директоров, Директор Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ПАО «Россети».
5. Гринкевич Егор Борисович – член Совета директоров.
6. Павлов Алексей Игоревич – член Совета директоров, Директор Департамента казначейства ПАО «Россети».
7. Ушаков Евгений Викторович – член Совета директоров.
8. Филькин Роман Алексеевич – член Совета директоров, Директор, электроэнергетика, машиностроение Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.».
9. Чистяков Владимир Сергеевич – член Совета директоров, Первый заместитель Генерального директора ЗАО «Инвестиционный холдинг «Энергетический Союз».
10. Шевчук Александр Викторович – член Совета директоров, Исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов.
11. Федоров Олег Романович – член Совета директоров, Член наблюдательного совета ПАО (АК) «Алроса».

### **В состав Правления Общества входят:**

1. Исаев Олег Юрьевич – Председатель Правления, И.О. Генерального директора ПАО «МРСК Центра и Приволжья».
2. Куранов Артем Евгеньевич – заместитель Председателя Правления, первый заместитель генерального директора ПАО «МРСК Центра и Приволжья».
3. Пилюгин Александр Викторович – член Правления, советник, и.о. первого заместителя генерального директора – Главного инженера ПАО «МРСК Центра и Приволжья».
4. Тихомирова Ольга Владимировна – член Правления, заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «МРСК Центра и Приволжья».
5. Ведерников Андрей Юрьевич – член Правления, заместитель генерального директора по реализации и развитию услуг ПАО «МРСК Центра и Приволжья».
6. Горев Вячеслав Александрович – член Правления, заместитель генерального директора по инвестиционной деятельности ПАО «МРСК Центра и Приволжья».



**Единоличный исполнительный орган** – в соответствии с решением Совета директоров Общества (протокол № 245 от 31.10.2016) с 01.11.2016 г. исполняющим обязанности Генерального директора Общества назначен Исаев Олег Юрьевич.

**В состав Ревизионной комиссии Общества входят\*:**

1. Лелекова Марина Алексеевна – Председатель Ревизионной комиссии, Директор Департамента контрольно-ревизионной деятельности ПАО «Россети».
2. Кабизьскина Елена Александровна – член Ревизионной комиссии, Заместитель начальника Управления ревизионной деятельности Департамента контрольно-ревизионной деятельности ПАО «Россети».
3. Медведева Оксана Алексеевна – член Ревизионной комиссии, Главный эксперт Управления ревизионной деятельности Департамента контрольно-ревизионной деятельности ПАО «Россети».
4. Ерандина Елена Станиславовна – член Ревизионной комиссии, Главный эксперт Контрольно-экспертного управления Департамента контрольно-ревизионной деятельности ПАО «Россети».
5. Слесарева Елена Юрьевна – член Ревизионной комиссии, Главный эксперт Дирекции внутреннего аудита ПАО «Россети».

\* Должности указаны на дату избрания

### 1.3. Дочерние и зависимые общества

№	Наименование дочернего общества	Доля в уставном капитале %	Местонахождение	Вид деятельности
1.	ОАО «Берендеевское»	100	606241, Нижегородская область, Лысковский район, с. Берендеевка	Производство, переработка и сбыт сельскохозяйственной продукции.
2.	ЗАО «Свет»	100	606440, Нижегородская область, г. Бор, ул. Луначарского, д.8	Передача электрической энергии
3.	ОАО «АТХ»	100	Кировская область, Оричевский район, п. Оричи, ул. Южная, 50	Оказание транспортных услуг, услуг складского характера, сервисное обслуживание автотранспортных средств, посреднические услуги, ремонт и техническое обслуживание транспорта, услуги по переоборудованию и оценке транспорта.
4.	ОАО «Санаторий-профилакторий «Энергетик»	100	426009, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Авиационная, 10	Оказание населению услуг лечебного, санаторно-курортного, физкультурно-оздоровительного характера, услуги по размещению (временному проживанию), питанию и обслуживанию.
5.	ОАО «МЭК «Энергоэффективные технологии»	51	603155, г. Нижний Новгород, ул.Провиантская, д.6	Научное исследование и разработки в области естественных и технических наук.

64

## **2. Основа представления информации в отчетности**

### **2.1 Учетная политика**

Настоящая бухгалтерская отчетность подготовлена на основании сводных данных Филиалов, в соответствии с учетной политикой ПАО «МРСК Центра и Приволжья», утвержденной приказом от 31.12.2015 № 766 «Об учетной политике ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на 2016 год».

### **2.2 Основа составления**

Бухгалтерский отчет Общества сформирован исходя из действующих в Российской Федерации нормативных документов по бухгалтерскому учету и составлению отчетности, в частности, Федерального закона от 06.12.2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» (с изменениями и дополнениями), Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина России от 29.07.1998г. № 34н (с изменениями и дополнениями), Положениями по бухгалтерскому учету, утвержденными приказами Минфина России.

### **2.3 Активы и обязательства в иностранных валютах**

При учете хозяйственных операций, совершаемых в иностранных валютах, применяется официальный курс рубля, действовавший в день совершения операции.

### **2.4 Нематериальные активы**

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2007, утвержденным приказом Минфина России от 27.12.2007 г. № 153н (с изменениями и дополнениями).

Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из срока полезного использования нематериальных активов. Срок полезного использования определяется комиссией Общества.

По нематериальным активам с неопределенным сроком полезного использования амортизация не начисляется.

### **2.5 Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы**

Сумма расходов по каждой отдельной работе принимается за единицу учета.

Списание расходов по НИОКР осуществляется линейным способом равномерно в течение принятого срока.

Срок списания расходов по НИОКР определяется по каждому объекту, исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов НИОКР, в течение которого организация может получать экономические выгоды, но не более 5 лет.

### **2.6 Основные средства**

Бухгалтерский учет основных средств ведется в соответствии с ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина России от 30.03.2001 г. № 26н (с изменениями и дополнениями).

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, сооружения, машины, оборудование, транспортные средства и другие объекты со сроком службы более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 40 тыс. руб. за единицу.

Активы, в отношении которых выполняются условия п. 4 ПБУ 6/01 «Учет основных средств» и стоимостью не более 40 тыс. руб. за единицу, учитываются в составе материально-производственных запасов.

Объекты, участвующие в передаче электроэнергии (здания, сооружения (в т.ч. передаточные устройства), электросетевое оборудование, автотранспортные средства, земельные участки, в отношении которых выполняются условия предусмотренные п. 4 ПБУ 6/01 «Учет основных средств», независимо от стоимости отражаются в бухгалтерском учете в составе основных средств.

Объекты основных средств принимаются к учету по фактическим затратам на их приобретение.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Стоимость основных фондов предприятия погашается путем ежемесячного начисления амортизации линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов. По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету до 01.01.2002 г., амортизация начисляется в соответствии с Постановлением Совмина СССР от 22.10.1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР». По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету начиная с 01.01.2002 г., амортизация начисляется по нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Основные средства, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством Российской Федерации, и по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче и фактически эксплуатируются, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с выделением на отдельном субсчете к счету учета основных средств. По таким объектам амортизация начисляется в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем введения объекта в эксплуатацию.

Доходы и расходы от реализации, от списания основных средств, отражены в Отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

Основные средства полученные в аренду, в соответствии с условиями договора аренды учитываются за балансом на забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства», амортизацию по ним начисляет арендодатель.

## **2.7 Материально-производственные запасы**

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина России от 09.06.2001 г. № 44н (с изменениями и дополнениями).

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости. Инструмент, инвентарь, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года учитываются в составе материально-производственных запасов.



Специальная одежда и специальная обувь, независимо от стоимости и срока использования, учитываются в составе средств в обороте. Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой не превышает 12 месяцев, подлежит единовременному списанию в момент передачи в эксплуатацию. Стоимость специальной одежды со сроком эксплуатации больше 12 месяцев погашается линейным способом исходя из сроков полезного использования.

Материально-производственные запасы, списываемые в производство, выбывающие по прочим основаниям, оцениваются по способу средней себестоимости.

## **2.8 Финансовые вложения**

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/02, утвержденным приказом Минфина России от 10.12.2002 г. № 126н (с изменениями и дополнениями).

В составе финансовых вложений учитываются инвестиции в ценные бумаги, акции, облигации, уставные (складочные) капиталы других организаций, предоставленные другим организациям займы, депозитные вклады в кредитных организациях, дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования, а также векселя в случае их приобретения по договорам купли продажи.

Все финансовые вложения принимаются к учету в сумме фактических затрат на их приобретение.

Финансовые вложения подразделяются на две группы:

- по определению текущей рыночной стоимости;
- по не определению текущей рыночной стоимости.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в отчетности на конец каждого отчетного квартала по текущей рыночной стоимости путем корректировки их учетной стоимости до рыночной.

Разница между оценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой финансовых вложений признается Обществом прочими доходами и расходами.

Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в учете по первоначальной стоимости. Резерв под обесценение финансовых вложений с неопределенной рыночной стоимостью создается на конец отчетного года.

Учет финансовых вложений, исходя из предполагаемого срока их использования, осуществляется в разрезе долгосрочных и краткосрочных финансовых вложений.

Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций признаются финансовыми вложениями организации и отражаются в бухгалтерском учете в сумме фактических затрат инвестора, т.е. по стоимости внесенных в счет вклада активов, по которой они были отражены в бухгалтерском балансе Общества.

## **2.9 Учет капитальных вложений**

Капитальные вложения связаны: с осуществлением капитального строительства в форме нового строительства, а также реконструкции, расширения и технического перевооружения; приобретением зданий, сооружений, оборудования, транспортных средств

и других отдельных объектов (или их частей) основных средств; приобретением земельных участков и объектов природопользования; приобретением и созданием активов нематериального характера.

Учет незавершенного строительства ведется по отдельным объектам строительства.

Капитальные вложения, осуществленные в ходе работ капитального характера, выполненных для Общества, отражаются в учете по мере их выполнения на основании подписанных актов выполненных работ.

## **2.10 Займы и кредиты**

Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся к оплате на конец отчетного периода процентов. Начисленные суммы процентов учитываются обособленно.

Проценты, по заемным обязательствам, возникающие при привлечении Обществом средств (целевые займы для финансирования инвестиционной деятельности или займы привлеченные для финансирования инвестиционной программы в целом и текущей деятельности Общества (нецелевые займы), включаются в стоимость инвестиционного актива и погашаются посредством начисления амортизации, кроме случаев, когда правилами бухгалтерского учета начисление амортизации актива не предусмотрено.

## **2.11 Учет расчетов, прочих активов и обязательств**

В отчетности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок их обращения не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями, и отражается в балансе за минусом резерва по сомнительным долгам. Общество создает резерв по сомнительным долгам по результатам проведенной инвентаризации дебиторской задолженности. Величина резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.

Нереальная к взысканию задолженность подлежит списанию с баланса по мере признания ее таковой.

В бухгалтерской отчетности отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства отражаются развернуто.

Инвентаризация активов и обязательств проводится в соответствии со статьей 11 Федерального закона от 06.12.2011 года № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.06.1995 года № 49.

## **2.12 Уставный, добавочный и резервный капитал**

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Величина уставного капитала соответствует установленной в уставе Общества.

Уставом Общества предусмотрено создание резервного и иных фондов, необходимых для его деятельности.

Общество создает резервный фонд в размере 5% от уставного капитала Общества. Резервный фонд Общества предназначен на покрытие его убытков, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств, и не может быть использован для иных целей.

Порядок формирования и использования фондов Общества определяется Советом директоров Общества.

### **2.13 Оценочные резервы**

В Обществе образованы оценочные резервы – на оплату отпусков, на выплату вознаграждений по итогам года и резерв по оценочным обязательствам.

### **2.14 Признание дохода**

Выручка принимается к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине поступления денежных средств и иного имущества и (или) величине дебиторской задолженности.

Доходы Общества в соответствии с принципом начисления признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления денежных средств.

Величина поступления и (или) дебиторской задолженности по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, принимается к бухгалтерскому учету по стоимости товаров (ценностей), установленной исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных товаров (ценностей).

### **2.15 Признание расхода**

Общество подразделяет расходы на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Учет затрат на производство продукции (работ, услуг) ведется отдельно от затрат капитального характера. Затраты включаются в себестоимость продукции того периода к которому они относятся, независимо от времени их оплаты с разделением по видам деятельности и по местам возникновения.

Себестоимость услуг по передаче и распределению электроэнергии представляет собой совокупность расходов, связанных с содержанием и эксплуатацией линий электропередач, средств учета и контроля электроэнергии, подстанций и других сооружений и оборудования, предназначенных для передачи и распределения электроэнергии.

Учет затрат на производство, калькулирование себестоимости основной продукции (работ, услуг) осуществляется по калькуляционному варианту, с подсчетом полной себестоимости продукции (работ, услуг).

Расходы по передаче электрической энергии учитываются в структурных подразделениях (местах их возникновения) в разрезе статей расходов и элементов затрат, и передаются в филиалы для формирования производственной себестоимости. Расходы, связанные с управлением исполнительного аппарата, распределяются в филиалы пропорционально условно-постоянным затратам.



Процесс передачи электрической энергии характеризуется отсутствием незавершенного производства. Затраты, понесенные при осуществлении данного вида деятельности признаются расходами в полной сумме.

Себестоимость прочих работ и услуг представляет собой суммарные расходы, связанные с их реализацией.

Коммерческие и управленческие расходы в полной сумме признаются в себестоимости оказанных услуг, выполненных работ, полностью в отчетном периоде. В отчете о финансовых результатах коммерческие и управленческие расходы раскрываются отдельно.

## 2.16 Изменения в учетной политике

В учетную политику Общества в течение 2016 года изменения не вносились. Существенных изменений в учетную политику на 2017 год не вносилось.

## 3. Пояснения к показателям Бухгалтерского баланса

### 3.1 Нематериальные активы

По состоянию на 31.12.2016 г. в составе нематериальных активов числятся программные продукты, патенты на полезные модели, прочие объекты. На конец 2016 года остаточная стоимость нематериальных активов составила 115 278 тыс. руб. (на 31.12.2015 г. - 112 761 тыс. руб., на 31.12.2014 г. – 72 032 тыс. руб.).

Сумма начисленной за 2016 год амортизации составляет 23 933 тыс. руб. (за 2015 г. - 14 255 тыс. руб.)

Нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования и подверженные обесценению отсутствуют. Списание и переоценка нематериальных активов в отчетном периоде не производилось.

Стоимость полностью погашенных, но не списанных нематериальных активов составила 21 847 тыс. руб. (на 31.12.2015 г. – 20 279 тыс. руб.), в том числе:

- программа для ЭВМ: «Расчет технических потерь в сетях» - 73 тыс. руб. (на 31.12.2015 - 73 тыс. руб.).

- программный продукт «Автоматизированная система бюджетирования» - 17 695 тыс. руб. (на 31.12.2015 - 17 695 тыс. руб.).

- программный продукт «Расчет грозозащищенности участков ВЛЭ» - 2 511 тыс. руб. (на 31.12.2015 - 2 511 тыс. руб.).

-программный продукт «Интерактивная карта загрузки подстанций» - 1 568 тыс. руб.

Оставшийся срок полезного использования объектов НМА:

№ п/п	Наименование объекта НМА	Количество объектов	Оставшийся срок полезного использования (мес.)
1	Патент на полезную модель	21	от 15 до 236
2	Товарный знак обслуживания	10	от 7 до 13
3	Программный продукт «Прогноз допустимой перегрузки силовых масляных трансформаторов»	1	26
4	Программный продукт «Автоматизированная система управления интеллектуальной системой энергоснабжения для экспресс-зарядки электромобилей»	1	120

Нематериальные активы, полученные в пользование, на основании лицензионных договоров, отражены на забалансовом счете в оценке, определенной исходя из размера

вознаграждения, установленного в договорах, в сумме 290 728 тыс. руб. (на 31.12.2015 г. - 286 066 тыс. руб., на 31.12.2014 г. - 270 735 тыс. руб.).

Изменения за отчетный период по нематериальным активам отражено в приложении – т.5.1.1.

### **3.2 Результаты исследований и разработок**

По состоянию на 31.12.2016 г. Обществом произведены расходы по НИОКР в размере 37 675 тыс. руб., в том числе затраты по незаконченным исследованиям и разработкам – 31 510 тыс. руб. (на 31.12.2015 г. расходы по НИОКР составили 52 875 тыс. руб., в том числе по незаконченным исследованиям и разработкам – 30 695 тыс. руб., на 31.12.2014 г. расходы по НИОКР составили 107 582 тыс. руб., в том числе по незаконченным исследованиям и разработкам – 68 743 тыс. руб.).

В 2016 году введено в состав НМА 26 450 тыс. руб. (в 2015 г. – 54 984 тыс. руб.), списание затрат на прочие расходы в отчетном году не производилось (в 2015 г. – 322 тыс. руб.).

Наличие и движение результатов НИОКР отражено в приложении – т. 5.2.1-5.2.2.

### **3.3 Основные средства**

В состав строки Основные средства входят: основные средства Общества, незавершенное строительство, авансы, выданные под капитальное строительство, строительные материалы.

#### **Основные средства**

За 2016 год сумма начисленной амортизации составила 6 440 858 тыс. руб. (за 2015 г. – 6 249 782 тыс. руб.). К объектам основных средств, стоимость которых не погашается, относятся земельные участки, стоимость которых на отчетную дату составила 71 737 тыс. руб. (на 31.12.2015 г. – 69 535 тыс. руб., на 31.12.2014 г. – 68 317 тыс. руб.).

Увеличение первоначальной стоимости объектов основных средств за счет проведения реконструкции и модернизации за 2016 г. составило 2 770 121 тыс. руб. (за 2015 г. - 2 856 417 тыс. руб.).

Стоимость объектов основных средств, полученных по договорам аренды и учитываемых на забалансовом счете 001, на 31.12.2016 г. составляет 7 178 420 тыс. руб. (на 31.12.2015 г. – 7 034 761 тыс. руб., на 31.12.2014 г. – 6 155 870 тыс. руб.).

Основные средства, переданные в аренду и учитываемые на забалансовом счете 011, на 31.12.2016 г. составляют 11 242 тыс. руб. (на 31.12.2015 г. – 11 242 тыс. руб., на 31.12.2014 г. – 11 370 тыс. руб.).

Имущество, полученное в лизинг, по состоянию на 31.12.2016 г. отсутствует (на 31.12.2015 и 31.12.2014 – отсутствовало).

Первоначальная стоимость эксплуатируемых объектов, находящихся в процессе регистрации на 31.12.2016 г. составила 1 282 322 тыс. руб. (на 31.12.2015 г. – 1 266 540 тыс. руб., на 31.12.2014 г. – 1 287 583 тыс. руб.).

Наличие и движение, сроки полезного использования основных средств отражены в приложении- т.5.3.1-5.3.4.

#### **Незавершенное строительство**

Общество ведет строительство и реконструкцию объектов производственного назначения. За отчетный период Общество произвело затраты на сумму 7 901 423 тыс. руб., в том числе затраты на приобретение и монтаж оборудования, (за 2015 г. – 5 157 600 тыс. руб.), введено в эксплуатацию и списано затрат на сумму 8 476 132 тыс. руб. (за 2015 г. -



5 530 166 тыс. руб.), осталось в незавершенном строительстве затрат на сумму 1 883 828 тыс. руб. (на 31.12.2015 г. – 2 458 537 тыс. руб., на 31.12.2014 г. – 2 831 103 тыс. руб.).

Изменения по незавершенным капитальным вложениям отражены в приложении – т.5.3.5.

#### **Авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств**

Авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств по состоянию на 31.12.2016 г. составляют 10 797 тыс. руб. (на 31.12.2015 г. – 11 256 тыс. руб., на 31.12.2014 г. – 54 817 тыс. руб.). Величина авансов, выданных под капитальное строительство и приобретение основных средств, в отчете на 31.12.2016 г. отражена с учетом созданного резерва по сомнительным долгам в размере 5 702 тыс. руб. (на 31.12.2015 год – 5 702 тыс. руб., на 31.12.2014 год – 7 402 тыс. руб.), а также за вычетом НДС.

Информация по авансам приведена в приложении – т.5.3.6.

#### **Сырье, материалы, предназначенные для использования при создании основных средств**

Период	На начало периода	Поступило за период	Выбыло за период	(тыс. руб.)
				На конец периода
2016 год	238 670	388 492	(435 626)	191 536
2015 год	128 190	408 987	(298 507)	238 670

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создавался.

Материально-производственные запасы в залог не передавались.

### **3.4 Финансовые вложения**

Долгосрочные финансовые вложения Общества на конец отчетного года составляют 321 529 тыс. руб. (на 31.12.2015 г. – 313 564 тыс. руб., на 31.12.2014 г. – 317 298 тыс. руб.), в том числе:

- инвестиции в дочерние общества – 283 079 тыс. руб. (на 31.12.2015 г. – 283 079 тыс. руб., на 31.12.2014 г. – 283 079 тыс. руб.),
- инвестиции в другие организации – 33 299 тыс. руб. (на 31.12.2015 г. – 22 014 тыс. руб., на 31.12.2014 г. – 18 153 тыс. руб.),
- предоставленные займы – 5 151 тыс. руб. (на 31.12.2015 г. – 8 471 тыс. руб., на 31.12.2014 г. – 16 066 тыс. руб.).

Информация о дочерних и зависимых обществах приведена в разделе «Общие сведения».

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, отражена в бухгалтерской отчетности по текущей рыночной стоимости:

Период	Учетная стоимость ФВ на начало отчетного периода	Корректировка рыночной стоимости ФВ на конец отчетного периода ( «+»-увеличение / «-» уменьшение)	(тыс. руб.)
			Учетная стоимость ФВ исходя из корректировок рыночной стоимости на конец отчетного периода
2016 г.	19 109	13 061	30 760
2015 г.	15 026	4 083	19 109

82

Корректировка оценки финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость отражена в «Отчете о финансовых результатах» в строке «Прочие доходы» в сумме 15 008 тыс. руб. (за 2015 год – 6 292 тыс. руб.) и в сумме (1 947) тыс. руб. (за 2015 год – (2 209) тыс. руб.) в строке «Прочие расходы».

Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражены в бухгалтерской отчетности по первоначальной стоимости за минусом резерва на обесценение:

(тыс. руб.)

	2016 год	2015 год
Первоначальная стоимость ФВ на начало отчетного периода	305 428	313 023
Резерв на обесценение ФВ на начало отчетного периода	(10 973)	(10 751)
Поступило ФВ в отчетном периоде	-	-
Корректировка резерва на обесценение ФВ на конец отчетного периода ( «+»-увеличение резерва /«-» уменьшение резерва)	(366)	(222)
Выбыло ФВ с учетом созданных резервов за отчетный период	-	(4 525)
Переведено в состав краткосрочных финансовых вложений в отчетном периоде	(3 320)	(3 070)
Первоначальная стоимость ФВ на конец отчетного периода	302 108	305 428
Резерв на обесценение ФВ на конец отчетного периода	(11 339)	(10 973)

Корректировка резерва на обесценение финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражается в «Отчете о финансовых результатах»: - в строке «Прочие доходы» за отчетный и предыдущий период корректировок не производилось; - в строке «Прочие расходы» в сумме 366 тыс. руб. (в 2015 г. – 222 тыс. руб.). Восстановление ранее созданного резерва в связи с выбытием финансовых вложений в 2016 г. не производилось (в 2015 г. – не производилось).

Доход от долгосрочных финансовых вложений (дивиденды) в 2016 г. составил 6 123 тыс. руб. (за 2015 г. 2 451 тыс. руб.).

По состоянию на 31.12.2016 г. (и на 31.12.2015 г.) финансовые вложения, находящиеся в залоге отсутствуют (приложение – т.5.4.3).

Движение долгосрочных финансовых вложений приведено в приложении – т.5.4.1. Корректировка оценок финансовых вложений приведена в приложении - т. 5.4.2.

### 3.5 Прочие внеоборотные активы

В составе прочих внеоборотных активов отражены расходы будущих периодов, в составе которых включены права пользования программными продуктами со сроком погашения свыше 1 года. На 31.12.2016 г. прочие внеоборотные активы составляют 610 527 тыс. руб. (на 31.12.2015 г. – 614 127 тыс. руб., на 31.12.2014 г. – 629 431 тыс. руб.).

### 3.6 Запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на конец года составляет 1 555 087 тыс. руб. (на 31.12.2015 г. - 1 518 539 тыс. руб., на 31.12.2014 г. - 1 442 716 тыс. руб.).

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создавался.

Материально-производственные запасы в залог не передавались.

Наличие и движение запасов отражено в приложении – т. 5.5.1.

### 3.7 Дебиторская задолженность

Основными видами деятельности Общества являются оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии по сетям и оказание услуг по технологическому присоединению к сетям. Тарифы на данные виды деятельности утверждаются Региональными Службами по Тарифам Владимирской, Ивановской, Калужской, Кировской, Нижегородской, Рязанской, Тульской областей, республики Марий-Эл и Удмуртской республики.

Информация о наличии и движении дебиторской задолженности приведена в приложении – т.5.6.1, 5.6.3

Дебиторская задолженность отражена в балансе в нетто оценке с учетом создания резерва по сомнительным долгам.

Величина и движение резерва по сомнительным долгам:

(тыс. руб.)

Содержание показателя	2016 год	2015 год
Остаток на начало отчетного года	5 205 932	3 787 663
Сформировано в отчетном году	3 747 447	2 163 946
Использовано (восстановлено) в отчетном году	(1 309 020)	(745 677)
Остаток на конец отчетного периода	7 644 359	5 205 932

В составе резерва по сомнительным долгам по состоянию на 31.12.2016 г. включен резерв в размере 5 702 тыс. руб., созданный по авансам, выданным под капитальное строительство и приобретение основных средств (на 31.12.2015 г. – 5 702 тыс. руб., на 31.12.2014 г. – 7 402 тыс. руб.).

Сумма резерва по сомнительным долгам начисленная и восстановленная в течение отчетного периода в связи с получением оплаты составила 73 382 тыс. руб. (в течение 2015 г. – 53 049 тыс. руб.)

Информация по резерву по сомнительным долгам приведена в приложении – т.5.6.2.

### 3.8 Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)

На 31.12.2016 г. краткосрочные финансовые вложения составляют 45 826 тыс. руб. (на 31.12.2015 г. - 33 621 тыс. руб., на 31.12.2014 г. – 1 981 143 тыс. руб.).

В течение 2016 года краткосрочных финансовых вложений (векселей) не приобреталось. В 2015 г. по векселям, числящимся в составе финансовых вложений,

начислен дисконт в сумме 49 401 тыс. руб. и проценты в сумме 37 489 тыс. руб. В течение 2015 года предъявлено к погашению векселей на сумму 1 999 993 тыс. руб.

В 2016 г. Обществом был погашен депозитный вклад в размере 200 000 тыс. руб., открытый в 2015 г. (в 2015 г. – были открыты и погашены депозитные вклады в размере 2 895 938 тыс. руб.), начислены проценты в сумме 631 тыс. руб. (в 2015 г. в сумме 204 940 тыс. руб.)

Произведен перевод из долгосрочных финансовых вложений в краткосрочные займ, выданный ОАО «МЭК «Энергоэффективные технологии», сроком погашения менее одного года в сумме 3 320 тыс. руб. По выданному займу начислены проценты в размере 874 тыс. руб. (за 2015 г. – 1 205 тыс. руб.).

В составе прочих краткосрочных финансовых вложений числятся вложения по договорам (соглашениям) о совместной деятельности:

- Соглашение от 28.12.2012 г. № 4937-юр с учетом доп. соглашения № 2 - размер вклада по данным бухгалтерского учета 17 449 тыс. руб. Предмет совместной деятельности – обеспечение эксплуатации подстанции 110 кВ «Старт», обеспечение надежного энергоснабжения присоединенных к ней потребителей электрической энергии. Цель вложения – обеспечение эксплуатации подстанции 110 кВ «Старт», обеспечение надежного энергоснабжения присоединенных к ней потребителей электрической энергии и извлечение прибыли. Иные участники совместной деятельности – ООО «Энерго-ПС».

- Соглашение от 28.12.2012 г. № 4936-юр с учетом доп. соглашения № 2 - размер вклада по данным бухгалтерского учета 13 102 тыс. руб. Предмет совместной деятельности – обеспечение эксплуатации подстанции 110 кВ «Заводская», обеспечение надежного энергоснабжения присоединенных к ней потребителей электрической энергии. Цель вложения – обеспечение эксплуатации подстанции 110 кВ «Заводская», обеспечение надежного энергоснабжения присоединенных к ней потребителей электрической энергии и извлечение прибыли. Иные участники совместной деятельности – ООО «Энерго-ПС».

Доход по договорам совместной деятельности в 2016 году составил 3 967 тыс. руб. (в 2015 г. – 4 053 тыс. руб.).

Краткосрочные финансовые вложения Общества на 31.12.2016 г. составляют 45 826 тыс. руб., в том числе выданный займ в размере 3 320 тыс. руб., вклад в совместную деятельность 30 551 тыс. руб., приобретение прав требования задолженности 11 955 тыс. руб. (на 31.12.2015 г. всего 33 621 тыс. руб., в том числе выданный займ - 3 070 тыс. руб., вклад в совместную деятельность - 30 551 тыс. руб., на 31.12.2014 г. всего – 1 981 143 тыс. руб., в том числе векселя -1 950 592 тыс. руб., вклад в совместную деятельность - 30 551 тыс. руб.).

Информация о наличии и движении краткосрочных финансовых вложений приведена в приложении – т. 5.4.1.

### 3.9 Прочие оборотные активы

Расшифровка прочих оборотных активов представлена в таблице ниже:  
(тыс. руб.)

Наименование показателя	на 31.12.2016	на 31.12.2015	на 31.12.2014
НДС с авансов полученных	324 973	371 037	399 907
Расходы будущих периодов (программные продукты со сроком погашения до года)	38 730	33 163	34 375
НДС с авансов выданных под капитальное	859	703	1 399

МХ

строительство и приобретение основных средств			
Расчеты по оперативному управлению имуществом и прочие расчеты	21 486	7 817	10 151
<b>Итого</b>	<b>386 048</b>	<b>412 720</b>	<b>445 832</b>

### 3.10 Капитал и резервы

Уставный капитал Общества составляет 11 269 782 тыс. руб. (на 31.12.2015 г. - 11 269 782 тыс. руб., на 31.12.2014 г. - 11 269 782 тыс. руб.). По состоянию на 31.12.2016 г. уставный капитал Общества полностью оплачен и состоит из обыкновенных акций в количестве 112 697 817 043 шт. номиналом 10,00 копеек.

Акционеры Общества, владеющие более 5% акций:

	Доля в УК, %		
	на 31.12.2016	на 31.12.2015	на 31.12.2014
Публичное акционерное общество «Российские сети»	50,3997	50,3997	50,3997
Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»	45,5308	44,4788	44,4183

Добавочный капитал Общества на 31.12.2016 г. составляет 24 315 726 тыс. руб. (на 31.12.2015 – 24 363 798 тыс. руб., (на 31.12.2014 – 24 397 037 тыс. руб.), сформированный за счет разниц по переоценке, принятых в процессе реорганизации Общества, путем присоединения к нему РСК. В 2016 году произошло уменьшение добавочного капитала, за счет списания суммы переоценки на нераспределенную прибыль прошлых лет, по выбывшим объектам основных средств в размере 48 072 тыс. руб. (за 2015 г. -33 239 тыс. руб., за 2014 г. – 72 004 тыс. руб.).

Общество создает Резервный фонд в размере 5 % от уставного капитала Общества. Резервный капитал Общества на 31.12.2016 г. составил 563 489 тыс. руб. (на 31.12.2015 г. - 563 489 тыс. руб., на 31.12.2014 г. -563 489 тыс. руб.)

В результате реорганизации распределительных сетевых компаний путем присоединения к Обществу, проведенной по состоянию на 28.02.2008 (договор о присоединении от 29.10.2007 г., утвержден Внеочередным общим собранием акционеров Общества от 25.12.2007 г.), в составе нераспределенной прибыли признана часть разницы между стоимостью чистых активов и номинальной стоимостью акций Общества, к которому было осуществлено присоединение, в размере 2 166 335 тыс. руб., (получена в результате построчного объединения (суммирования или вычитания при наличии непокрытого убытка прошлых лет) нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) присоединяемых обществ).

По итогам годового Общего собрания акционеров в 2016 году по результатам работы Общества за 2015 финансовый год было принято решение о распределении прибыли:

	(тыс. руб.)
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода	942 560
Распределить на: Дивиденды	942 560

### 3.11 Кредиты и займы

В течение 2016 года Обществом привлекались кредитные ресурсы в сумме 23 003 774 тыс. руб. (в 2015 г. – 1 969 305 тыс. руб.) в том числе: на финансирование ИПР - 1 180 257 тыс. руб., на рефинансирование погашаемых в 2016г. кредитов в соответствии с условиями договоров - 8 639 290 тыс. руб., 706 920 тыс. руб. на выплату дивидендов, а также с целью снижения стоимости обслуживания долга было произведено досрочное рефинансирование



кредитов с высокой процентной ставкой в сумме 12 477 307 тыс. руб. Перевод из долгосрочных кредитов в краткосрочные, подлежащих погашению в течение 2017 года составляет сумму 6 268 251 тыс. руб. (за 2015 г. - 7 841 420 тыс. руб.).

(тыс. руб.)

	Задолженность на 31.12.2015 г.	Получено / начислено	Возвращено /погашено	Переклассификация задолженности*	Задолженность на 31.12.2016 г.
Долгосрочные кредиты	13 928 506	18 265 120	(7 738 653)	(6 268 251)	18 186 722
Проценты	-	2 397 543	(2 397 543)	-	-
Краткосрочные кредиты	10 841 420	4 738 654	(15 580 074)	6 268 251	6 268 251
<b>Итого:</b>	<b>24 769 926</b>	<b>25 401 317</b>	<b>(25 716 270)</b>	<b>-</b>	<b>24 454 973</b>

(тыс. руб.)

	Задолженность на 31.12.2014 г.	Получено / начислено	Возвращено /погашено	Переклассификация задолженности	Задолженность на 31.12.2015 г.
Долгосрочные кредиты	19 800 621	1 969 305	-	(7 841 420)	13 928 506
Проценты	-	2 059 477	(2 059 477)	-	-
Краткосрочные кредиты	3 000 000	-	-	7 841 420	10 841 420
Займ	4 000 000	-	(4 000 000)	-	-
Проценты по займу	15 040	349 920	(364 960)	-	-
<b>Итого:</b>	<b>26 815 661</b>	<b>4 378 702</b>	<b>(6 424 437)</b>	<b>-</b>	<b>24 769 926</b>

В составе долгосрочных обязательств по кредитам и займам отражена сумма долгосрочной ссудной задолженности. Задолженность по оплате процентов на 31.12.2016 г. отсутствует. Данная задолженность отражается в составе краткосрочной задолженности по строке 1510 «Заемные средства» (на 31.12.2015 г. – 0 тыс. руб., на 31.12.2014 г. – 15 040 тыс. руб.).

Долгосрочные кредитные ресурсы привлекаются для финансирования хозяйственной, инвестиционной деятельности и рефинансирования кредитного портфеля. Привлечение кредитных ресурсов производилось в ПАО «Сбербанк России», «Газпромбанк» (АО), Банк ВТБ (ПАО). Валюта кредитных ресурсов - рубли. Срок погашения долгосрочных и краткосрочных кредитных обязательств до 2021 года, начиная с февраля 2017 г. Погашение задолженности происходит своевременно в соответствии с заключенными договорами.

Задолженность Общества по кредитам и займам, сложившаяся на 31.12.2016 г., будет погашена в следующие сроки:

- в 2017 году - 6 268 251 тыс. руб.
- в 2018 году - 7 429 603 тыс. руб.
- в 2019 году - 7 757 119 тыс. руб.
- в 2021 году - 3 000 000 тыс. руб.

Сумма начисленных процентов по кредитным обязательствам за 2016 год составила 2 397 543 тыс. руб. (за 2015 г.- 2 409 397 тыс. руб.), из них включено в стоимость инвестиционных активов 65 569 тыс. руб. (за 2015 г. – 63 313 тыс. руб.), отнесено на прочие расходы 2 331 974 тыс. руб. (за 2015 г. - 2 346 084 тыс. руб.).

Средневзвешенная ставка процентов по привлеченным кредитным ресурсам на конец 2016 года – 9,62 % (на конец 2015 г. – 8,96%).

Сумма свободных лимитов по действующим кредитным договорам Общества на 31.12.2016 г. составила 14 504 227 тыс. руб. (на 31.12.2015 г. – 15 030 694 тыс. руб., на 31.12.2014 – 9 000 000 тыс. руб.).

Информация о движении кредитных ресурсов представлена в приложении – т.5.6.7-5.6.8.

### 3.12 Прочие долгосрочные обязательства

В составе прочих долгосрочных обязательств отражены авансы, полученные по договорам технологического присоединения с длительным сроком исполнения обязательств, прочие обязательства и векселя к уплате.

На 31.12.2016 г. авансы, полученные долгосрочного характера в размере 598 344 тыс. руб. (на 31.12.2015 г. – 946 978 тыс. руб., на 31.12.2014 г. - 1 251 979 тыс. руб.) отражаются по строке 1450 «Прочие обязательства». Одновременно сумма НДС с авансов полученных долгосрочного характера в размере 91 274 тыс. руб. отражается по строке 1260 «Прочие оборотные активы» (на 31.12.2015 г. НДС с авансов полученных 144 453 тыс. руб., на 31.12.2014 г. НДС с авансов полученных 191 012 тыс. руб.).

Векселя к уплате, отраженные в составе долгосрочных обязательств, это собственные векселя, переданные в оплату ОАО РАО «ЕЭС России» в счет погашения задолженности присоединенного РСК –ОАО «Кировэнерго» по выплате дивидендов (остаток на 31.12.2016 г. составил 23 762 тыс. руб.). Срок погашения векселей до 2020 г.

### 3.13 Кредиторская задолженность

Информация о наличии и движении кредиторской задолженности приведена в приложении 5.6.5-5.6.6.

Векселя к уплате, отраженные в составе кредиторской задолженности, это собственные векселя, переданные в оплату ОАО РАО «ЕЭС России» в счет погашения задолженности присоединенных РСК: по выплате дивидендов ОАО «Кировэнерго» (остаток на 31.12.2016 г. составил 7 921 тыс. руб.). В 2016 г. предъявлены к оплате и оплачены векселя на сумму 9 370 тыс. руб.

На 31.12.2016 г. авансы полученные краткосрочного характера, включая НДС, в размере 1 469 088 тыс. руб. (на 31.12.2015 г. – 1 482 901 тыс. руб., на 31.12.2014 г. -1 361 022 тыс. руб.) отражаются в составе кредиторской задолженности по строке 1526 «Авансы полученные» бухгалтерского баланса. Одновременно сумма НДС с авансов полученных в размере 233 699 тыс. руб. отражается по строке 1260 «Прочие оборотные активы» (на 31.12.2015 г. НДС с авансов полученных 226 584 тыс. руб., на 31.12.2014 г. НДС с авансов полученных 208 895 тыс. руб.).

### 3.14 Оценочные обязательства

По состоянию на 31.12.2016 г. сумма оценочных обязательств составила 1 080 372 тыс. руб. (на 31.12.2015 г. - 1 763 415 тыс. руб., на 31.12.2014 г. – 2 632 795 тыс. руб.).

Расшифровка оценочных обязательств представлена в таблице ниже:

Наименование показателя	(тыс. руб.)		
	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Резерв на выплату вознаграждений по итогам года	256 088	200 306	213 949
Резерв на оплату предстоящих отпусков	523 114	492 283	465 128

Резерв под оценочные обязательства по судебным разбирательствам	301 170	1 070 826	1 953 718
<b>Итого</b>	<b>1 080 372</b>	<b>1 763 415</b>	<b>2 632 795</b>

Сумма оценочных обязательств начисленных и восстановленных в течение отчетного периода в связи с прекращением выполнения условия признания таковых, составила 95 181 тыс. руб. (в 2015 г. – 87 703 тыс. руб.).

Общество создает резерв под оценочные обязательства по судебным разбирательствам, по которым оценивает вероятность положительного исхода дела в пользу Общества как низкую. Предполагаемый срок исполнения оценочных обязательств по незаконченным судебным разбирательствам составляет менее 12 месяцев, оценочные обязательства по судебным разбирательствам отражены в бухгалтерском балансе Общества в составе краткосрочных обязательств.

Резерв на выплату вознаграждений по итогам года и резерв на оплату предстоящих отпусков создан в отношении предстоящих расходов по оплате Обществом отпусков работников, не использованных по состоянию на 31 декабря 2016 г., а также вознаграждений по итогам года. Ожидается, что остаток резерва на оплату предстоящих отпусков на 31 декабря 2016 г. будет использован в первой половине 2017 года. Остаток резерва на выплату вознаграждений по итогам года будет использован после проведения годового общего собрания акционеров. По мнению руководства, фактический расход по выплате отпусков и вознаграждений по итогам года не превысит сумму резерва, отраженную в отчетности по состоянию на 31 декабря 2016 г.

Информация по оценочным обязательствам приведена в приложении – т. 5.7.1.

### 3.15 Обеспечения

Информация о полученных и выданных обеспечениях обязательств приведена в т. 5.8.

Расшифровка полученных обеспечений:

№ п/п	Обеспечитель	Должник (за кого получено обеспечение)	Вид обеспечения	Сумма (тыс. руб.)	Срок предоставления (до...)
На 31.12.2016 г.					
1	АО «Средневолжское АГП»	АО «Средневолжское АГП»	Обеспечительный платеж	10 950	30.11.2018
2	ООО «Кадастровый центр»	ООО «Кадастровый центр»	Обеспечительный платеж	4 964	31.10.2018
3	ООО «Профессиональный центр оценки и экспертиз»	ООО «Профессиональный центр оценки и экспертиз»	Обеспечительный платеж	4 233	01.09.2018
	<b>Итого</b>			<b>20 147</b>	
На 31.12.2015 г.					
				-	
На 31.12.2014 г.					
1	ОАО «МДМ Банк»	ООО «Комплексные энергетические решения»	Банковская гарантия №DGF 707/14-1-5 от 10.09.2014	46 770	31.03.2015
2	ОАО «Промсвязьбанк»	ООО «Лидер»	Банковская гарантия №24480 от 01.12.2014	6 780	30.11.2015
3	АКБ «Абсолют Банк»	ОАО «Электроцентраладка»	Банковская гарантия №91/5 от 15.04.2014	20 852	03.11.2015



	<b>Итого</b>			<b>74 402</b>	
--	--------------	--	--	---------------	--

Расшифровка выданных обеспечений:

№ п/п	Кредитор	Должник (в пользу кого выдано обеспечение)	Вид обеспечения	Сумма (тыс. руб.)	Срок предоставления (до...)
На 31.12.2016 г.					
1	ПАО Сбербанк России	УМП «Водоканал»	Банковская гарантия №42/0000/0000/037 от 06.04.16	1 833	06.04.2017
2	ПАО Сбербанк России	ОАО «Волга»	Банковская гарантия №42/0000/0000/060 от 09.06.16	96 867	09.06.2017
3	ЗАО «ЮниКредит Банк»	АО «Оборонэнергосбыт»	Банковская гарантия №00170-02-0069616 от 22.11.16	21 870	22.11.2017
4	ЗАО «ЮниКредит Банк»	МО «Мирнинское городское поселение Оричевского района Кировской области»	Банковская гарантия №00170-02-0075093 от 26.12.16	1 206	30.12.2017
5	ЗАО «ЮниКредит Банк»	АО «Оборонэнергосбыт»	Банковская гарантия №00170-02-0075084 от 26.12.16	33 849	26.12.2017
6	ЗАО «ЮниКредит Банк»	АО «Оборонэнергосбыт»	Банковская гарантия №00170-02-0075075 от 26.12.16	1 923	26.12.2017
7	ЗАО «ЮниКредит Банк»	ООО «РТ-Энерготрейдинг»	Банковская гарантия №00170-02-0075743 от 30.12.16	4 734	30.12.2017
8	ЗАО «ЮниКредит Банк»	ООО «РТ-Энерготрейдинг»	Банковская гарантия №00170-02-0075761 от 30.12.16	673	30.12.2017
9	ЗАО «ЮниКредит Банк»	ООО «РТ-Энерготрейдинг»	Банковская гарантия №00170-02-0075618 от 30.12.16	4 981	30.12.2017
10	Акционерное общество «СО ЕЭС»	Филиал «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	Задаток на участие в процедуре продажи	7 911	15.02.2017
	<b>Итого</b>			<b>175 847</b>	
На 31.12.2015 г.					
1	ЗАО «ЮниКредит Банк»	ОАО «Волга»	Банковская гарантия №07/ОГР/5151050 от 25.03.15	362 010	25.03.2016
2	ЗАО «ЮниКредит Банк»	ОАО «Владимирская энергосбытовая компания»	Банковская гарантия №07/ОГР/5152284 от 02.07.15	45 722	02.07.2016
3	ЗАО «ЮниКредит Банк»	ОАО «Оборонэнергосбыт»	Банковская гарантия №00170-	6 433	27.07.2016

80

			02-0003848 от 27.07.15		
4	ЗАО «ЮниКредит Банк»	ООО «Автомасла и автохимия»	Банковская гарантия №00170- 02-0004437 от 04.08.15	3 371	04.08.2016
5	ЗАО «ЮниКредит Банк»	МУП «Ермолинские тепловые сети»	Банковская гарантия №00170- 02-0004419 от 04.08.15	882	04.08.2016
6	ЗАО «ЮниКредит Банк»	ЗАО «Обнинскоргсинтез»	Банковская гарантия №00170- 02-0004348 от 03.08.15	3 092	03.08.2016
7	АКБ банк «Абсолют Банк» ПАО	ОАО «Волга»	Независимая банковская гарантия №нн- 001/гр-2015 (14) от 09.10.15	469 929	08.10.2016
8	АКБ банк «Абсолют Банк» ПАО	ОАО «Оборонэнергосбыт»	Независимая банковская гарантия №нн- 001/гр-2015 (15) от 20.10.15	2 946	19.10.2016
9	ПАО Сбербанк России	ОАО «Оборонэнергосбыт»	Независимая банковская гарантия №42/0000/0000/958 от 11.11.15	2 828	10.11.2016
10	ПАО Сбербанк России	ОАО «Оборонэнергосбыт»	Независимая банковская гарантия №42/0000/0000/959 от 13.11.15	12 809	12.11.2016
11	ПАО Сбербанк России	ОАО «Оборонэнергосбыт»	Независимая банковская гарантия №42/0000/0000/960 от 13.11.15	12 460	12.11.2016
12	ПАО Сбербанк России	ОАО «Оборонэнергосбыт»	Независимая банковская гарантия №42/0000/0000/990 от 04.12.15	3 465	03.12.2016
13	ПАО Сбербанк России	ОАО «Оборонэнергосбыт»	Независимая банковская гарантия №42/0000/0000/991 от 04.12.15	3 493	03.12.2016
14	ПАО Сбербанк России	ОАО «Оборонэнергосбыт»	Независимая банковская гарантия №42/0000/0000/993 от 04.12.15	3 774	03.12.2016
15	ПАО Сбербанк России	ОАО «Оборонэнергосбыт»	Независимая банковская гарантия №42/0000/0000/994 от 04.12.15	12 953	03.12.2016
16	ПАО Сбербанк России	ООО «Дизаж М»	Независимая банковская гарантия	4 123	03.12.2016

			№42/0000/0000/995 от 04.12.15		
17	ПАО Сбербанк России	ООО «Дизаж М»	Независимая банковская гарантия №42/0000/0000/996 от 04.12.15	4 415	03.12.2016
18	ПАО Сбербанк России	АО «Управляющая компания жилищного хозяйства №2»	Независимая банковская гарантия №42/0000/0000/997 от 04.12.15	4 580	03.12.2016
19	ПАО Сбербанк России	АО «Управляющая компания жилищного хозяйства №1»	Независимая банковская гарантия №42/0000/0000/998 от 04.12.15	4 498	03.12.2016
20	ПАО Сбербанк России	УМП «Водоканал»	Независимая банковская гарантия №42/0000/0000/999 от 04.12.15	1 274	03.12.2016
21	ПАО Сбербанк России	ОАО «Оборонэнергосбыт»	Независимая банковская гарантия №42/0000/0000/008 от 24.12.15	3 557	23.12.2016
22	ПАО Сбербанк России	ОАО «Оборонэнергосбыт»	Независимая банковская гарантия №42/0000/0000/007 от 24.12.15	7 278	23.12.2016
23	Прочие			179	
	Итого			976 071	
На 31.12.2014 г.					
1	ЗАО «ЮниКредит Банк»	ОАО «Владимирэнергосбыт»	Банковская гарантия №07/ОГР/5141854 от 21.05.14	215 077	21.05.2015
2	ЗАО «ЮниКредит Банк»	ОАО «ТЭК»	Банковская гарантия №07/ОГР/5145756 от 29.12.14	209 541	29.12.2015
3	ЗАО «ЮниКредит Банк»	ОАО «Оборонэнергосбыт»	Банковские гарантии - 40 шт.	298 073	от 03.06.2015 до 29.12.2015
4	ЗАО «ЮниКредит Банк»	ЗАО «МАРЭМ+»	Банковские гарантии - 4 шт.	27 682	от 07.10.2015 до 15.12.2015
5	ЗАО «ЮниКредит Банк»	ООО «Экожилстрой»	Банковская гарантия №07/ОГР/5142209 от 09.06.14	4 644	09.06.2015
6	ЗАО «ЮниКредит Банк»	ООО «Воловское»	Банковская гарантия №07/ОГР/5142220 от 09.06.14	1 449	09.06.2015
7	ЗАО «ЮниКредит Банк»	МКП «ДЕЗМО г. Донской»	Банковская гарантия №07/ОГР/5142226 от 10.06.14	2 754	10.06.2015
8	ЗАО «ЮниКредит Банк»	ООО «Наш дом»	Банковская гарантия	1 250	10.06.2015

82

			№07/ОГР/5142227 от 10.06.14		
9	ЗАО «ЮниКредит Банк»	ЗАО «Завод Совиталпродмаш»	Банковская гарантия №07/ОГР/5142867 от 16.07.14	3 067	16.07.2015
10	ЗАО «ЮниКредит Банк»	ООО «Ивановэнергосбыт»	Банковская гарантия №07/ОГР/5145320 от 15.12.14	18 276	15.12.2015
11	ЗАО «ЮниКредит Банк»	ЗАО «СпинЭф»	Банковская гарантия №07/ОГР/5145321 от 15.12.14	4 525	15.12.2015
12	ЗАО «ЮниКредит Банк»	ОАО «Маризэнергосбыт»	Банковская гарантия №07/ОГР/5145755 от 29.12.14	1 872	29.12.2015
13	ЗАО «ЮниКредит Банк»	ОАО «Совхоз «Тепличный»	Банковские гарантии -2 шт.	1 985	29.09.2015
14	ЗАО «ЮниКредит Банк»	ЗАО «Обнинскоргсинтез»	Банковская гарантия №07/ОГР/5145754 от 29.12.14	1 216	29.12.2015
15	ЗАО «ЮниКредит Банк»	ООО «Автомасла и автохимия»	Банковская гарантия №07/ОГР/5145753 от 29.12.14	2 013	29.12.2015
16	Прочие			9 024	
	<b>Итого</b>			<b>802 448</b>	

### 3.16 Государственная помощь

В 2016 г. (и в 2015 г.) Общество государственной помощи и субсидий не получало.

### 3.17 Ценности, учитываемые на забалансовом учете

Информация о наличии и движении ценностей, учитываемых на забалансовых счетах, приведена в т.5.12.

## 4. Пояснения к показателям Отчета о финансовых результатах

### 4.1 Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы и расходы отражены в Отчете о финансовых результатах отдельно по обычным видам деятельности, по прочим доходам и расходам с расписфировками по видам и величинам.

Выручка, исполнение обязательств (оплата) по которой осуществлено неденежными средствами в 2016 году составила 12 450 405 тыс. руб. (без НДС), данные расчеты произведены по 58 контрагентам.

При производстве расчетов использованы цены, предусмотренные по условиям договоров.

Информация о себестоимости реализованной продукции, работ, услуг по элементам затрат приведена в приложении – т.2.1.

В составе управленческих расходов по строке «Прочие» в 2016 и 2015 году отражена в основном стоимость услуг по организации функционирования и развитию распределительного электросетевого комплекса (сумма представлена в п. 5.4 Пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности), а также иные расходы управленческого характера.

#### 4.2 Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана, как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении, в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 2400 отчета о финансовых результатах) за вычетом дивидендов по кумулятивным привилегированным акциям.

Наименование показателя	2016 год	2015 год
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год, тыс. руб.	3 101 137	942 560
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, шт.	112 697 817 043	112 697 817 043
Базовая прибыль (убыток) на акцию, тыс. руб.	0,0000275	0,0000084

В связи с отсутствием разводняющих ценных бумаг Общество не составляет расчетов разводненной прибыли на акцию.

Информация о прибыли, приходящейся на одну акцию, приведена в приложении – т.2.2.

#### 4.3 Налогообложение

За 2016 год основные налоговые обязательства и активы Общества характеризуются следующими данными:

(тыс. руб.)

Бюджеты	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Федеральный бюджет	57 790	82 840	90 388	1 429 485	1 056 400	903 662
Бюджеты субъектов РФ	112 174	489 285	545 528	281 705	253 020	210 116
Местные бюджеты	158	2 205	2 883	2 426	1 719	1 884
<b>Итого</b>	<b>170 122</b>	<b>574 330</b>	<b>638 799</b>	<b>1 713 616</b>	<b>1 311 139</b>	<b>1 115 662</b>

Сумма начисленного к уплате налога на добавленную стоимость за 2016 год составляет 4 772 778 тыс. руб. (2015 г. – 4 039 810 тыс. руб.)

Сумма текущего налога на прибыль по данным налогового учета за 2016 г. составила 1 578 942 тыс. руб. (2015 г. – 674 041 тыс. руб.), по данным бухгалтерского учета (условный расход) 909 384 тыс. руб. (2015 г. – 376 586 тыс. руб.).

Разница между данными бухгалтерского и налогового учета возникла из-за доходов (расходов), не принимаемых для целей налогообложения (постоянный налоговый актив (обязательство), в сумме 355 211 тыс. руб. (в 2015 г. – 485 147 тыс. руб.), и доходов (расходов), принимаемых в бухгалтерском и налоговом учете, в разные отчетные периоды (отложенные налоговые активы в сумме 355 005 тыс. руб. (в 2015 г. – (186 281) тыс. руб.) и отложенные налоговые обязательства в сумме 40 658 тыс. руб. (в 2015 г. – 1 411 тыс. руб.).

В бухгалтерском балансе отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства отражены развернуто.

(тыс. руб.)

Наименование показателя	2016 год	2015 год
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>4 546 919</b>	<b>1 882 929</b>
<b>Условный расход по налогу на прибыль</b>	<b>(909 384)</b>	<b>(376 586)</b>
<b>Постоянные налоговые обязательства /активы, нетто, в т.ч.:</b>	<b>(355 211)</b>	<b>(485 147)</b>
<b>Постоянные налоговые обязательства, в т.ч.:</b>	<b>(569 996)</b>	<b>(668 191)</b>
<b>Постоянные разницы, увеличивающие налогооблагаемую прибыль</b>	<b>2 849 981</b>	<b>3 340 956</b>
Амортизация основных фондов	958 494	968 953
Убытки прошлых лет	437 006	119 072
Социальные и компенсационные выплаты	106 337	78 045
Взносы во внебюджетный фонд НПФ	42 890	43 586
Списание дебиторской задолженности	7 407	1 619
Резерв под обесценение финансовых вложений, изменение текущей стоимости финансовых вложений, списание финансовых вложений	2 312	2 432
Резерв по сомнительным долгам	591 182	1 500 530
Прочее	704 353	626 719
<b>Постоянные налоговые активы, в т.ч.:</b>	<b>214 785</b>	<b>183 044</b>
<b>Постоянные разницы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль</b>	<b>(1 073 929)</b>	<b>(915 218)</b>
Прибыль прошлых лет	(166 439)	(403 635)
Резерв по сомнительным долгам	(827 207)	(464 123)
Уменьшение резерва под обесценение финансовых вложений, изменений текущей стоимости финансовых вложений	(15 008)	(6 292)
Прочее	(65 275)	(41 168)
<b>Отложенные налоговые активы, в т.ч.:</b>	<b>(355 005)</b>	<b>186 281</b>
<b>Временные вычитаемые разницы</b>	<b>1 775 026</b>	<b>(931 406)</b>
Амортизация основных средств	(18 731)	2 296
Разницы по резервам на выплату годового вознаграждения и отпускам	100 364	9 984
Резерв по оценочным обязательствам по судебным разбирательствам	(265 571)	(880 940)
Резерв по сомнительным долгам	1 934 156	-
Прочее	24 808	(62 746)
<b>Отложенные налоговые обязательства, в т.ч.:</b>	<b>40 658</b>	<b>1 411</b>
<b>Налогооблагаемые временные разницы</b>	<b>(203 289)</b>	<b>(7 058)</b>
Проценты, включаемые в стоимость инвестиционного актива	(65 569)	(63 312)
Амортизация основных средств	56 847	106 855
Прочее	(194 567)	(50 601)
<b>Налоговая база по налогу на прибыль</b>	<b>7 894 708</b>	<b>3 370 203</b>
<b>Текущий налог на прибыль</b>	<b>(1 578 942)</b>	<b>(674 041)</b>
<b>Прочие расходы из прибыли</b>	<b>(181 187)</b>	<b>(78 636)</b>
Уточнение сумм налога на прибыль за прошлые налоговые периоды	(75 092)	(55 671)
Списание отложенных налоговых активов	(103 203)	(5 626)
Списание отложенных налоговых обязательств	2 405	1 203
Иные налоговые платежи и санкции из прибыли	(5 297)	(18 542)
<b>Чистая прибыль</b>	<b>3 101 137</b>	<b>942 560</b>

Информация о налогообложении прибыли приведена в приложении – т.2.3.

85



#### 4.4 Прочие доходы и расходы

Прочие расходы отражены в отчетности развернуто по отношению к соответствующим доходам.

Прочие доходы и расходы Общества за 2016 год, которые в соответствии с правилами бухгалтерского учета не зачисляются на счета учета прибылей и убытков, отсутствуют.

Информация о прочих доходах и расходах приведена в приложении – т. 5.11.

### 5. Прочие пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности

#### 5.1 Инвентаризация имущества и обязательств

На основании приказа Общества от 19.09.2016 г. № 482 «О проведении инвентаризации активов и обязательств», в Обществе и его филиалах в отчетном году проведена инвентаризация:

- по состоянию на 01.10.2016 г.: материальных ценностей, запасных частей, готовой продукции, товаров, нематериальных активов, незавершенного капитального строительства, оборудования к установке, незавершенного производства и капитального ремонта, незаконченных НИОКР, расходов будущих периодов, земельных участков;
- по состоянию на 01.11.2016 г. основных средств;
- по состоянию на 31.12.2016 г.: расчетов по долгосрочным и краткосрочным финансовым вложениям, расчетов с банками, денежных средств, денежных документов, ценных бумаг, бланков строгой отчетности, расчетов с покупателями, поставщиками, подотчетными лицами, работниками по заработной плате, другими дебиторами и кредиторами, по добавочному капиталу, оценочных резервов.

#### 5.2 Информация по сегментам

Основными видами выручки от продаж Общества являются выручка от оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг по технологическому присоединению к сетям. Общество ведет деятельность на территории Российской Федерации: Владимирской, Ивановской, Калужской, Кировской, Нижегородской, Рязанской, Тульской областях, Республики Марий-Эл и Удмуртской Республики.

В деятельности Общества выделены следующие отчетные сегменты: филиал «Владимирэнерго», филиал «Ивэнерго», филиал «Калугаэнерго», филиал «Кировэнерго», филиал «Мариэнерго», филиал «Нижновэнерго», филиал «Рязаньэнерго», филиал «Тулэнерго», филиал «Удмуртэнерго».

Информация по отчетным сегментам приведена в приложении – т.5.13.

В составе сегмента Филиал «Нижновэнерго» величина выручки по покупателю ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород» - 15 053 116 тыс. руб., что составляет 19,2 % от общей выручки Общества.

В составе сегмента Филиал «Тулэнерго» величина выручки по покупателю АО «ТНС энерго Тула» - 8 245 793 тыс. руб., что составляет 11 % от общей выручки Общества.

Другие покупатели, выручка от продаж по которым составляет не менее 10 % от общей выручки Общества, отсутствуют.

#### 5.3 Информация о движении денежных средств

В соответствии с ПБУ 23/2011 «Отчет о движении денежных средств» к денежным эквивалентам Общество относит открытые в кредитных организациях депозитные вклады

сроком размещения 3 месяца и менее. По состоянию на 31.12.2016 г. в Обществе денежные эквиваленты отсутствовали (на 31.12.2015 г. – 200 000 тыс. руб., на 31.12.2014 г. – 0 тыс. руб.).

По состоянию на 31.12.2016 г. остаток денежных средств в «Отчете о движении денежных средств» составляет 1 674 128 тыс. руб., что является остатком денежных средств по расчетным счетам Общества.

По состоянию на 31.12.2015 г. остаток денежных средств в «Отчете о движении денежных средств» составлял 2 204 870 тыс. руб., в том числе остаток денежных средств по кассе, расчетным счетам и специальным счетам Общества, переводы в пути (остатки по специальным счетам в размере 201 579 тыс. руб., из которых 200 000 тыс. руб. – депозитный вклад, отражены в строке 1254 бухгалтерского баланса «Прочие денежные средства»).

По состоянию на 31.12.2014 г. остаток денежных средств в «Отчете о движении денежных средств» составлял 2 271 590 тыс. руб., в том числе остаток денежных средств по кассе, расчетным счетам и специальным счетам Общества, переводы в пути (остатки по специальным счетам в размере 1 215 тыс. руб. отражены в строке 1254 бухгалтерского баланса «Прочие денежные средства»).

В соответствии с п.25 ПБУ 23/2011 «Отчет о движении денежных средств» денежные потоки по сегментам Общества за 2016 год составили:

Наименование сегмента	Денежные потоки от текущих операций		Денежные потоки инвестиционных операций		(тыс. руб.) Денежные потоки от финансовых операций	
	поступления	платежи	поступления	платежи	поступления	платежи
Владимирэнерго	8 438 394	6 723 821	2 776	1 044 979	1 422 086	1 565 768
Ивэнерго	2 632 619	2 359 976	415	189 179	1 630 269	1 447 012
Калугазэнерго	8 297 086	5 169 208	819	1 309 588	1 287 318	1 671 098
Кировэнерго	7 993 423	6 528 140	3 858	610 262	104 388	609 960
Мариэнерго	2 640 311	2 032 812	150	131 610	1 016 859	1 022 051
Нижновэнерго	13 613 610	15 209 704	5 191	1 757 104	11 092 022	9 654 087
Рязаньэнерго	6 895 295	5 662 709	37	601 165	1 143 445	1 509 842
Тулэнерго	7 619 341	5 764 842	424	1 215 410	4 526 091	4 944 147
Удмуртэнерго	6 275 781	5 372 588	44	562 342	781 296	912 053
Исполнительный аппарат	247 025	1 637 161	11 884	56 640	-	937 741
<b>Итого:</b>	<b>64 652 885</b>	<b>56 460 961</b>	<b>25 598</b>	<b>7 478 279</b>	<b>23 003 774</b>	<b>24 273 759</b>

Денежные потоки по сегментам Общества за 2015 год составили:

Наименование сегмента	Денежные потоки от текущих операций		Денежные потоки инвестиционных операций		(тыс. руб.) Денежные потоки от финансовых операций	
	поступления	платежи	поступления	платежи	поступления	платежи
Владимирэнерго	7 223 508	6 204 627	1 178	540 706	-	283 543
Ивэнерго	2 118 513	2 273 898	490	114 002	400 000	311 797
Калугазэнерго	5 687 132	4 744 516	2 744	935 866	-	823 561
Кировэнерго	7 260 864	5 942 310	2 058	392 564	7 920	337 715
Мариэнерго	1 788 820	2 064 699	179	82 656	331 314	89 155
Нижновэнерго	14 548 313	15 086 058	1 836	1 134 961	961 943	889 458
Рязаньэнерго	6 322 594	5 413 908	13	458 015	-	301 544
Тулэнерго	7 960 219	5 659 260	8 206	935 248	160 548	913 440
Удмуртэнерго	5 706 571	5 005 584	105	301 879	107 580	95 188



Исполнительный аппарат	300 035	1 527 318	2 288 492	47 306	-	347 113
<b>Итого:</b>	<b>58 916 569</b>	<b>53 922 178</b>	<b>2 305 301</b>	<b>4 943 203</b>	<b>1 969 305</b>	<b>4 392 514</b>

#### 5.4 Связанные стороны

В пояснениях к бухгалтерской отчетности Общество раскрыло наиболее существенную информацию по связанным сторонам.

Список аффилированных лиц представлен на сайте Общества:

[http://www.mrsk-cp.ru/stockholder\\_investor/disclosure\\_reporting\\_info/spiski-affilirovannykh-lits/](http://www.mrsk-cp.ru/stockholder_investor/disclosure_reporting_info/spiski-affilirovannykh-lits/)

Для целей настоящей бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с ПБУ 11/2008 «Информация о связанных сторонах» были выделены следующие связанные стороны:

№	Полное наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество связанной стороны	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Основание, в силу которого сторона признается связанным	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля участия Общества в уставном капитале связанной стороны, %
<b>Основное хозяйственное общество</b>					
1.	ПАО «Россети»	121353, г. Москва, ул. Беловежская, д.4	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций общества. Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	50,4%	—
<b>Дочерние хозяйственные общества</b>					
1.	ОАО «МЭК «Энергоэффективные технологии»	603155, РФ, г. Нижний Новгород, ул. Провиантская, д. 6	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции данного юридического лица. Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	—	51%
2.	ОАО «АТХ»	РФ, Кировская область, Оричевский район, п. Оричи, ул. Южная, 50	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций общества. Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	—	100%
3.	ОАО «Санаторий-профилакторий «Энергетик»	РФ, Удмуртская республика, г. Ижевск, ул. Авиационная, д. 10	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции данного юридического лица. Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	—	100%
4.	ЗАО «Свет»	606440, Нижегородская	Акционерное общество имеет право распоряжаться более	-	100%

88

№	Полное наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество связанной стороны	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Основание, в силу которого сторона признается связанным	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля участия Общества в уставном капитале связанной стороны, %
		обл., г. Бор, ул. Луначарского, д. 8	чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции данного юридического лица. Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество		
5.	ОАО «Берендеевское»	606241, Нижегородская область, Лысковский район, с. Берендеевка	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции данного юридического лица. Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	-	100%
<b>Другие связанные стороны (примеры)</b>					
1	ПАО «ФСК ЕЭС»	117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д.54	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	-	-
2	АО «Недвижимость ИЦ ЕЭС»	125993, г. Москва, Волоколамское ш., д.2	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	-	-
3	ОАО «МРСК Центра»	127018, Россия, г. Москва, 2-я Ямская ул. д.4	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	0,004	-
4	ПАО «Кубаньэнерго»	350033, РФ, г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	-	-
5	АО «Чеченэнерго»	РФ, Чеченская республика, г. Грозный, Старопромысловское шоссе, д.6	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	-	-
6	ОАО «Управление ВОЛС-ВЛ»	107023, г. Москва, Семеновский пер., д.15	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	-	-
7	ООО «АйТи Энерджи Сервис»	109074, г. Москва, Китайгородский проезд, д.7, стр.5	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	-	-
8	ОАО «Московский	117630 г. Москва, ул.	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой	-	-

№	Полное наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество связанной стороны	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Основание, в силу которого сторона признается связанным	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля участия Общества в уставном капитале связанной стороны, %
	узел связи энергетики»	Академика Челомея, д. 5А.	принадлежит акционерное общество		
9	АО «Тюменьэнерго»	628406, Россия, г. Сургут, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, ул. Университетская, д. 4.	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	-	-
10	ОАО «Завод по ремонту электротехнического оборудования»	152201, г. Москва, ш. Старокаширское, д.4А	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	-	-
11	ОАО «НИИЦ МРСК»	РФ, 105062, г. Москва, ул. Чаплыгина, д.6	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	-	-
12	ОАО «Мобильные газотурбинные электрические станции»	119072, г. Москва, Берсенева наб., д.16, стр.5	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	-	-
13	ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	115201, г. Москва, ш. Каширское, д.22, корп.3	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	-	-
14	ПАО «МРСК Волги»	410031 г. Саратов, ул. Первомайская, д. 42/44	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	-	-

Выручка от реализации товаров, работ, услуг

(в тыс. руб. без НДС)

Наименование аффилированного лица	Услуги производственного характера	МПЗ / электроизмерения и мощность	Арендная плата	Итого
<b>За 2016 год</b>				
ПАО «Россети»	2 247	-	-	2 247
ОАО «АТХ»	668	-	8 061	8 729
ОАО «Санаторий-профилакторий «Энергетик»	145	-	2	147

ОАО «Свет»	601	-	84	685
ПАО «ФСК ЕЭС»	2 241	-	3 833	6 074
ЗАО «Ленэнергоспецремонт»	3 268	-	-	3 268
АО «Недвижимость ИЦ ЕЭС»	1 124	-	-	1 124
ПАО «МРСК Центра»	31	-	-	31
ПАО «МРСК Северного Кавказа»	388	-	-	388
АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	422	-	-	422
АО «Чеченэнерго»	-	-	7 394	7 394
<b>За 2015 год</b>				
ПАО «Россети»	2 246	17 270	-	19 516
ОАО «АТХ»	613	-	5 945	6 558
ОАО «Санаторий-профилакторий «Энергетик»	120	-	2	122
ЗАО «Свет»	479	-	77	556
ПАО «ФСК ЕЭС»	7 711	-	5 658	13 369
ПАО «МРСК Юга»	3 629	-	-	3 629
АО «Недвижимость ИЦ ЕЭС»	698	-	-	698
АО «Недвижимость Северо-Западного энергетического ИЦ»	336	-	-	336
ПАО «МРСК Волги»	3 774	-	-	3 774
ПАО «Кубаньэнерго»	19 041	-	-	19 041

#### Закупки у аффилированных лиц

(в тыс. руб. без НДС)

Наименование аффилированного лица	Услуги производственного характера	Услуги технологического присоединения	Транспортные услуги	Арендная плата	СМР, ПИР, НИОКР	Поставка материалов, ОС, ПО	Итого
<b>За 2016 год</b>							
ПАО «Россети»	306 220	-	-	-	-	-	306 220
ОАО «АТХ»	100 533	-	622 762	77 160	140 381	10 710	951 546
ОАО «Санаторий-профилакторий «Энергетик»	-	-	-	-	-	5 670	5 670
ЗАО «Свет»	43 410	-	-	-	-	-	43 410
АО «МЭК «Энергоэффективные технологии»	6 541	-	-	-	7 148	-	13 689
АО «Тюменьэнерго»	7	-	-	2 905	-	-	2 912
ПАО «ФСК ЕЭС»	10 519 422	2 754	-	6 968	1 242	-	10 530 386
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	-	-	-	-	300	2 172	2 472
АО «Московский узел связи энергетики»	163	-	-	2 113	-	-	2 276
ПАО «МРСК Центра»	17 701	-	-	-	-	-	17 701
АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	-	-	-	-	24 989	58 636	99 225
ПАО «Ленэнерго»	1 966	-	-	-	-	-	1 966

НЧОУ «Учебный центр» АО МРСК Урала»	74	-	-	-	-	-	74
АО «Научно- технический центр ФСК ЕЭС»	42	-	-	-	-	-	42
ОАО «Завод по ремонту электротехнического оборудования»	-	-	-	-	-	161	161
АО «НИИЦ МРСК»	-	-	-	-	2 147	-	2 147
<b>За 2015 год</b>							
ПАО «Россети»	296 653	-	-	-	-	-	296 653
ОАО «АТХ»	122 617	-	552 458	69 648	107 149	11 401	860 273
ОАО «Санаторий- профилакторий «Энергетик»	-	-	-	-	-	5 307	5 307
ЗАО «Свет»	41 488	-	-	-	-	-	41 488
ОАО «МЭК «Энергоэффективные технологии»	8 281	-	-	-	9 851	2 663	20 795
ПАО «ФСК ЕЭС»	9 658 568	1 312	-	5 866	2 917	4 561	9 673 224
АО «НИИЦ МРСК»	-	-	-	-	1 428	-	1 428
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	12 498	-	-	-	9 828	29 358	51 684
АО «Мобильные газотурбинные электрические станции»	8 327	-	-	-	-	-	8 327
АО «Московский узел связи энергетики»	2 658	-	-	-	-	-	2 658
АО «Тюменьэнерго»	2 030	-	-	2 834	-	-	4 864
ОАО «Завод по ремонту электротехнического оборудования»	14 438	-	-	-	-	761	15 199
НЧОУ «Учебный центр» АО МРСК Урала	11	-	-	-	-	-	11

### Состояние расчетов с аффилированными лицами

Дебиторская задолженность аффилированных лиц перед Обществом составляет:

(тыс. руб.)

Наименование аффилированного лица	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
АО «Россети»	-	-	38 872
ЗАО «Свет»	68	55	54
ОАО «АТХ»	1 863	1 196	825
ОАО «Санаторий –профилакторий «Энергетик»	42	16	85
ПАО «ФСК ЕЭС»	20 603	21 799	26 715
АО «Тюменьэнерго»	522	522	522
АО «Недвижимость Северо-Западного энергетического ИЦ»	-	-	133
ПАО «Кубаньэнерго»	-	51 621	31 404
АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	1 613	-	-
АО «Недвижимость ИЦ ЕЭС»	117	104	-
АО «Чеченэнерго»	5 089	-	841
ЗАО «Ленэнергоспецремонт»	3 857	-	-

82

АО «Московский узел связи энергетики»	3	-	-
---------------------------------------	---	---	---

Кредиторская задолженность Общества перед аффилированными лицами составляет:  
(тыс. руб.)

Наименование аффилированного лица	На 31.12.2016	На 31.12.2015	На 31.12.2014
ПАО «Россети»	17 178	17 179	15 079
ОАО «АТХ»	81 941	94 484	75 849
ОАО «Санаторий-профилакторий «Энергетик»	408	384	384
ЗАО «Свет»	5 474	5 233	8 474
ПАО «ФСК ЕЭС»	873 252	770 834	801 475
АО «Московский узел связи энергетики»	10	256	262
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	216	5 430	13 275
ПАО «МРСК Центра»	20 887	-	36
АО «МЭК «Энергоэффективные технологии»	720	637	3 760
ОАО «Завод по ремонту электротехнического оборудования»	-	-	114
АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	24 524	-	-

#### Займы, предоставленные аффилированными лицами

Займы аффилированными лицами в 2016 г. (и в 2015 г.) Обществу не предоставлялись.

#### Займы, предоставленные аффилированным лицам

На конец отчетного года остаток предоставленного в 2014 г. займа ОАО «МЭК «Энергоэффективные технологии» составляет 8 471 тыс. руб. За отчетный год возвращено 3 070 тыс. руб. На 31.12.2015 г. задолженность по займу составляла 11 541 тыс. руб.

#### **Информация о вознаграждениях основному управленческому персоналу**

В состав основного управленческого персонала входят члены Правления, члены Совета директоров и руководители категории высших менеджеров. В 2016 году основному управленческому персоналу выплачены вознаграждения за выполнение возложенных на них функций в общей сумме 214 956 тыс. руб. (в 2015 г. – 185 485 тыс. руб.).

Общество не предоставляло займов основному управленческому персоналу в 2016 г. (и в 2015 г.).

#### **5.5 Информация о рисках хозяйственной деятельности**

##### **Общая информация по рискам, механизм управления рисками:**

Несмотря на устойчивость и стабильность работы электросетевого комплекса в целом, исключить полностью возможность наступления того или иного внешнего события невозможно.

В Обществе управление рисками осуществляется на системной основе и направлено на их предупреждение и на совершенствование корпоративного управления и внутреннего контроля Общества.

Целью системы управления рисками является повышение вероятности достижения целей Общества и снижения вероятности потенциальных потерь и убытков, обеспечение

долгосрочной стабильной работы Общества при достижении баланса интересов всех заинтересованных лиц.

Решением Совета директоров от 21.03.2016 г. в Обществе принята Политика управления рисками в новой редакции (протокол Совета директоров Общества № 217 от 24.03.2016 г.).

Политика определяет цели и задачи управления рисками, принципы функционирования системы управления рисками, основные функции и ответственность участников системы управления рисками, этапы процесса управления рисками, порядок оценки эффективности системы управления рисками.

Общество внедряет процессы и процедуры, направленные на своевременное выявление и контроль за внутренними и внешними событиями, оказывающими влияние на достижение целей Общества.

Выделяются основные виды рисков:

- отраслевые риски;
- страновые и региональные риски;
- финансовые риски;
- правовые риски.

## **Отраслевые риски**

**1. Эксплуатационные (производственные) риски,** связанные с физическим износом, нарушением условий эксплуатации и критическим изменением параметров работы оборудования, основными из которых являются:

- угроза неисполнения обязательств по договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии;
- ухудшение эксплуатационных и экономических показателей электросетевого оборудования;
- наступление неблагоприятных экологических последствий;
- угроза аварий с частичной либо полной недопоставкой электроэнергии с возможными неблагоприятными социальными последствиями.

Обществом осуществляется комплекс мер по обеспечению надежности оборудования и сооружений на должном уровне:

- исполняются в полном объеме показатели программы ремонтных работ;
- внедряются современные методы диагностики без остановки оборудования;
- постоянно оптимизируется структура и величина объема запасных частей;
- введен тендерный отбор сервисных и снабженческих организаций с целью повышения качества предоставляемых услуг и материалов, ответственности контрагентов и снижения удельных затрат;
- для снижения вероятности возникновения аварий системного характера внедрена и модернизируется в соответствии с современными требованиями противоаварийная автоматика.

Управление рисками в области соблюдения требований промышленной безопасности в общей структуре управления производственными рисками Общества обеспечивается соблюдением федерального законодательства в области промышленной безопасности и на его основе функционирующей системы производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности.

## **2. Риски технологического присоединения.**

К рискам технологического присоединения относятся:

- риск нарушения Обществом антимонопольного законодательства при осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям;



-риск возникновения упущенной выгоды по неисполненному должным образом договору об осуществлении технологического присоединения (в том числе отказ от технологического присоединения);

- риск возникновения дефицита источника финансирования мероприятий по договорам об осуществлении технологического присоединения.

Для эффективной работы бизнес-процесса технологического присоединения Общество каждый квартал оценивает значимость и динамику изменения отраслевых рисков по технологическому присоединению.

В целях минимизации влияния указанных рисков Общество проводит следующие мероприятия:

- разъяснение Заявителям их обязательств по договору технологического присоединения и рисков Заявителя, при неисполнении обязательств по данному договору (штрафные санкции, перенос сроков тех. присоединения);

- ведение претензионной работы, в части возмещения затрат по тех. присоединению с Заявителя;

- мониторинг заявок, формирование прогнозов по технологическому присоединению (включая географию прироста) в целях прогноза объема заявок и объема обязательств сетевой компании на следующий год;

- повышение доверия потребителей к компании путем более доступного разъяснения всего процесса технологического присоединения (размещение информации на официальном сайте Общества, разработка методики для информирования заявителей, мониторинг качества функционирования Центров обслуживания).

### **3. Риски, связанные с возможным изменением цен на услуги Общества, и их влияние на деятельность Общества и исполнение обязательств по ценным бумагам.**

К основным рискам изменения цен относятся риски, связанные с изменением государственной политики в области тарифного регулирования и риски, связанные с неисполнением в процессе осуществления регулируемой деятельности принятых органом регулирования тарифно-балансовых решений.

Наиболее значимые риски:

· изменения, вносимые в действующие нормативные акты, введение которых влечет корректировку ранее принятых обязательств Общества;

· пересмотр ранее установленных долгосрочных параметров регулирования филиалов Общества;

· применение органом регулирования перераспределения необходимой валовой выручки по годам долгосрочного периода регулирования с целью сдерживания роста тарифов в регионе;

· риски недополучения тарифной выручки, в связи со снижением фактического электропотребления по сравнению со значением, учтенным при утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии;

· риски применения штрафных санкций из-за неисполнения утвержденной инвестиционной программы, заданных плановых показателей надежности и качества оказываемых услуг;

· риски превышения операционных расходов, норматива потерь электрической энергии, а также расходов на обслуживание заемных средств над значениями, учтенными в тарифно-балансовых решениях.

В целях минимизации влияния указанных рисков Общество проводит следующие мероприятия:

· взаимодействует с органами регулирования субъектов РФ по экономическому обоснованию расходов Общества;

85



- взаимодействует с Федеральной антимонопольной службой по утверждению в Сводном прогнозном балансе производства и поставки электрической энергии (мощности) региона параметров баланса (электропотребление, заявленная мощность, величина технологического расхода (потерь)) на очередной год на уровне прогнозных ожиданий Общества;

- взаимодействует с Федеральной антимонопольной службой по внесению изменений в законодательство РФ в сфере ценообразования в отношении электрической энергии на розничных рынках;

- на постоянной основе выполняется программа по сокращению издержек Общества, реализуются обязательства в рамках инвестиционных программ и программ энергоэффективности, а также обеспечивается достижение установленных показателей надежности и качества оказываемых услуг.

#### **4. Риски недополучения доходов, связанные с платежной дисциплиной энергосбытовых компаний или снижением уровня энергопотребления по сравнению с запланированным.**

Основными покупателями Общества являются сбытовые компании, осуществляющие поставку электрической энергии конечным потребителям. Соответственно основным риском, связанным с покупателями, является вероятность увеличения дебиторской задолженности, в связи с нарушением платежной дисциплины конечных потребителей электрической энергии, и возникновение необходимости привлечения дополнительных кредитных ресурсов.

Для снижения вероятности данного риска и минимизации последствий его реализации финансовый менеджмент Общества осуществляет работу по проведению взвешенной кредитной политики и по управлению дебиторской задолженностью, направленную на оптимизацию размера задолженности и возврат долгов.

Обществом проводится активная претензионно-исковая работа по взысканию задолженности, реализуется политика заключения прямых договоров с потребителями электроэнергии.

Источниками риска являются:

внутренние факторы: увеличение объема потерь электроэнергии (норматив потерь в сетях, безучетное и бездоговорное потребление электроэнергии), недоотпуск электроэнергии вследствие перерывов электроснабжения; внедрение программ энергосбережения;

внешние факторы: колебание спроса на продукцию потребителей электроэнергии в результате макроэкономических изменений, влекущие колебания (снижение) объема энергопотребления.

Для покрытия наиболее существенных факторов риска реализуются следующие мероприятия:

- 1) ежемесячный мониторинг электропотребления крупнейших потребителей регионов;
- 2) проведение периодических проверок расчетных систем учета электроэнергии, контрольного снятия показаний;
- 3) составление балансов электроэнергии по подстанциям на основании технического учета электроэнергии, выявление участков сети с превышением нормативных потерь, проведение рейдов по выявлению безучетного и бездоговорного потребления;
- 4) заключение договоров оказания услуг по передаче электроэнергии с обязательным предоставлением плановых объемов электропотребления, с целью корректного включения объемов в бизнес-план Общества;
- 5) формирование и предоставление в органы государственного регулирования тарифов предложений по балансу электроэнергии в сетях, объему потерь.

## **5. Риски роста просроченной и безнадежной дебиторской задолженности.**

Просроченная дебиторская задолженность за услуги по передаче электроэнергии имеет наибольший удельный вес в структуре дебиторской задолженности Общества и оказывает наибольшее влияние на его финансовый результат.

Влияние данного риска проявляется в необходимости привлекать кредитные ресурсы в связи с недополучением денежных средств от контрагентов, в условиях жесткого графика платежей в адрес поставщиков, по выплате заработной платы, налоговых и иных платежей.

Для покрытия наиболее существенных факторов риска реализуются следующие мероприятия:

- Разработка и контроль исполнения плана-графика мероприятий по снижению дебиторской задолженностью за услуги по передаче электрической энергии на квартал. Приоритетным направлением работы является борьба с неплатежами.

- Инициирование рассмотрения вопросов неплатежей на региональных комиссиях по мониторингу ситуации с расчетами за электроэнергию и услуги по передаче. Решения комиссий оформляются протоколами, с фиксацией проблематики и позиции Общества.

- Взыскание в судебном порядке просроченной не оспариваемой задолженности и процентов за пользование чужими денежными средствами. Введение обеспечительных мер в отношении неплательщиков.

- Выявление имущества (активов) должника и получение документов, подтверждающих наличие, размер и местонахождение этих активов. Рассмотрение возможности обращения в прокуратуру, МВД на контрагентов систематически нарушающих сроки оплаты.

- Введение ограничения режима электропотребления в отношении потребителей, по которым не произведена оплата оказанных услуг, в соответствии с законодательством.

- Обращение в ФАС на контрагентов, систематически нарушающих сроки оплаты.

- Анализ причин разногласий при согласовании объема переданной электроэнергии, разработка краткосрочных планов мероприятий по устранению причин возникновения конфликтов с потребителями, результатом которых являются, в т.ч., разногласия по объему переданной электроэнергии.

## **6. Риски неопределенности предельных объемов оказания услуг по передаче электрической энергии.**

Риск неопределенности объемов оказания услуг возникает из-за отсутствия в ряде субъектов РФ и муниципальных образованиях планов экономического развития с указанием динамики электропотребления на определенный период. Указанные обстоятельства усложняют прогнозирование объемов инвестиций в развитие мощностей в средне- и долгосрочной перспективе. В основном данный риск оказывает влияние на выполнение обязательств по оказанию услуг по передаче электроэнергии. Минимизация данного риска достигается следующими мероприятиями:

- работа с государственными органами субъектов РФ и органами местного самоуправления по формированию планов экономического развития региона в средне- и долгосрочной перспективе;
- защита в государственных органах по регулированию тарифов на передачу электрической энергии с учетом инвестиционной составляющей, направленной на развитие мощностей Общества с учетом прогноза экономического развития региона.

**7. Риски, связанные с возможным изменением цен на комплектующие и услуги, используемые Обществом в своей деятельности, и их влияние на деятельность Общества и исполнение обязательств по ценным бумагам.**

Так как государство осуществляет регулирование тарифов на электроэнергию, существует риск, связанный с ростом цен на сырьё и услуги, используемые Обществом, выше уровня инфляции, учитываемого при утверждении тарифов.

Для уменьшения данного риска Обществом используются механизмы оптимизации затрат:

- повышение операционной эффективности компании путем реализации программ по снижению производственных издержек;
- централизация закупочной деятельности, заключение договоров по результатам проведённых конкурсов на условиях, наиболее приемлемых для компании.

Влияние рисков на исполнение Обществом обязательств по ценным бумагам вследствие отраслевых изменений оценивается как низкое в связи с устойчивым положением.

**Страновые и региональные риски**

**1. Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране и регионе, в которых Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность.**

Общество зарегистрировано в Российской Федерации, г. Нижний Новгород и осуществляет свою деятельность в регионах Центра и Приволжья: на территориях Владимирской, Ивановской, Калужской, Кировской, Нижегородской, Рязанской, Тульской областей, республики Марий Эл и Удмуртской республики.

Прогноз потребления электроэнергии и развития энергетического производства в регионах, на территориях которых осуществляет свою деятельность Общество, определяется макроэкономическими факторами и экономической ситуацией в стране в целом.

По итогам 2016 года произошел очередной виток ухудшения внешних условий, связанный с неопределенностью цен на мировом нефтяном рынке. Несмотря на это, зарегистрировано замедление снижения основных показателей экономической активности, и не отмечается существенное ухудшение деловых настроений. Плавающий курс национальной валюты способствует адаптации экономики, поддерживая конкурентоспособность российских товаров и развитие импортозамещающих производств.

В целях укрепления финансово-экономического положения в Обществе реализуется программа мероприятий, направленная на повышение эффективности работы в условиях нестабильной экономической ситуации: сокращение затрат на операционную деятельность, оптимизация отношений с подрядчиками, оптимизация договорных отношений с потребителями, работа с дебиторской задолженностью, обеспечение оптимальных тарифно-балансовых решений в регионах, где осуществляет свою деятельность компания. В целях обеспечения устойчивости расчетов, денежные расчеты Общества проходят в банках высокой надежности с государственным участием, для минимизации долговой нагрузки существуют ограничения по объему и ставке процента привлекаемых заемных средств. В целях оптимизации инвестиционной деятельности, инвестиционные программы формируются с учетом приоритетности реализации инвестиционных проектов, с исключением объектов, не обеспеченных финансированием.

Несмотря на неблагоприятные внешние факторы и снижение электропотребления, в целом прогноз в отношении экономического положения Общества является положительным. Кредитный рейтинг Общества по глобальной шкале был подтвержден рейтинговым агентством Moody's Investors Service 24 июля 2016 года на уровне Ba2, прогноз на «стабильный», рейтинг вероятности дефолта «Ba2-PD». Действующий рейтинг по глобальной шкале свидетельствует о прочном финансовом положении компании. Общество

будет в состоянии поддерживать свою кредитоспособность и хороший уровень ликвидности в условиях устойчивости российской экономики на протяжении 2016-2018 гг.

**2. Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране и регионе, в которых Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность.**

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в регионах, на территории которых Общество осуществляет свою деятельность, оцениваются как минимальные.

**3. Риски, связанные с географическими особенностями страны и региона, в которых Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и т.п.**

К рискам, связанным с географическими особенностями регионов, на территории которых Общество осуществляет деятельность, можно отнести опасность получения убытков в связи с неблагоприятными погодными условиями.

Для снижения влияния данных рисков Обществом реализуется комплекс мер по подготовке сетевого комплекса к осенне-зимнему периоду (ОЗП), каждый филиал Общества сертифицируется на готовность к ОЗП. Филиалы Общества имеют многолетний опыт успешной оперативной ликвидации последствий влияний стихийных бедствий на технические средства и инфраструктуру электрических сетей.

Регионы, на территории которых осуществляет свою деятельность Общество, характеризуются развитой транспортной инфраструктурой и не подвержены рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью.

## **Финансовые риски**

### **1. Риск изменения процентных ставок**

С целью минимизации риска увеличения процентных ставок Общество привлекает к участию в аукционах наиболее крупные банки России, способные предоставить достаточный объем кредитных ресурсов по сравнительно низким ставкам. Работа с наиболее крупными банками позволит Обществу в случае ухудшения ситуации на финансовом рынке сгладить интенсивный рост процентных ставок по уже полученным заемным средствам, так как крупные банки России придерживаются более консервативной политики в области сохранения процентных ставок на прежнем уровне; а также уменьшить вероятность досрочных возвратов кредитов, что может явиться следствием роста процентных ставок. В случае изменения конъюнктуры рынка заемного капитала в лучшую сторону крупные банки России более охотно идут навстречу своим клиентам, выступившим с инициативой уменьшения процентных ставок по привлеченным кредитам.

Условиями действующих кредитных договоров Общества предусмотрено пропорциональное увеличение процентной ставки по кредитам в связи с увеличением ключевой ставки Банка России.

В 2016 году ключевая ставка была снижена со значения 11% годовых до значения 10.0% годовых на 31.12.2016.

Риск повышения процентных ставок по действующим кредитным договорам оценивается как низкий.

### **2. Риск изменения курса иностранных валют**

Финансовое состояние Общества (его ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности и т.п.) не подвержено рискам изменения курсов обмена иностранных валют, так как Общество реализует услуги по передаче электрической энергии на внутреннем рынке Российской Федерации с осуществлением расчетов в рублях. Общество не планирует осуществлять деятельность на внешнем рынке. В кредитном портфеле Общества нет кредитов и займов в иностранной валюте, либо обязательств, величина которых привязывается к иностранной валюте.

### **3. Риск, вызванный инфляцией**

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Общества может быть связано со следующими рисками:

- Риск, связанный с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- Риск увеличения стоимости услуг подрядных организаций, что приведет к увеличению затрат Общества;
- Риск значительного увеличения процентных ставок и, как следствие, рост затрат на обслуживание задолженности Общества (вероятность их возникновения оценивается как низкая); с ростом процентных ставок увеличиваются выплаты по процентам за пользование кредитами коммерческих банков (операционные расходы).

Возможное влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам: существующий в настоящий момент уровень инфляции не оказывает существенного влияния на способность Общества осуществлять выплаты по ценным бумагам.

Основным показателем, наиболее подверженным изменению, связанным с выше перечисленными финансовыми рисками, является прибыль Общества. С ростом процентных ставок увеличиваются выплаты по процентам за пользование кредитами коммерческих банков (операционные расходы) и, соответственно, снижается прибыль Общества. Кроме того, прибыль уменьшается при увеличении себестоимости услуг по передаче электрической энергии при фиксированном уровне тарифов.

С другой стороны, в случае увеличения темпов инфляции снижается реальная стоимость выплат по обязательствам в национальной валюте, что является благоприятным фактором для Общества.

По мнению Общества, критическим уровнем инфляции будет являться значение инфляции, значительно превышающее уровень ежегодного роста тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

С целью минимизации указанных финансовых рисков Общество ведет постоянную работу по их выявлению и оценке, проводит взвешенную кредитную политику в соответствии с Положением о кредитной политике, а также ведет активную работу с органами исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов по установлению экономически обоснованных тарифов.

### **Правовые риски**

Общество проводит политику управления рисками, которая направлена на минимизацию последствий, оказывающих негативное влияние на финансово – хозяйственную деятельность. Для этих целей разработано «Положение о ведении договорной работы в ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (утверждено приказом от 25.01.2016 г. № 28).

В обязательном порядке осуществляется предварительный правовой анализ заключаемых сделок на предмет наличия оснований проведения необходимых корпоративных процедур, предусмотренных действующим законодательством и/или уставом. Практически все операции эмитента проходят обязательную предварительную юридическую экспертизу.



Негативно повлиять на деятельность Общества может изменение валютного, налогового, таможенного законодательства, законодательства о лицензировании, а также риски, связанные с изменением судебной практики.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства РФ, могут повлечь увеличение налоговой нагрузки на Общество. Нормативные акты, регулирующие налоговые правоотношения, нередко содержат нечеткие формулировки, что приводит к неоднозначным трактовкам законодательства. Для снижения данного вида рисков Общество постоянно ведет мониторинг изменений в налоговом законодательстве РФ, в том числе анализирует разъяснения и комментарии сотрудников Министерства финансов РФ, Федеральной налоговой службы РФ.

Риски, связанные с изменением валютного законодательства в РФ, могут оказать негативное влияние в целом на всех субъектов экономической деятельности в РФ. Резкое повышение ключевой ставки Центрального Банка РФ, например, может повлечь трудности с привлечением денежных средств для финансирования хозяйственной деятельности.

Риски, связанные с изменением законодательства о лицензировании в РФ, могут повлечь дополнительные расходы для Общества. В настоящий момент основной вид его деятельности не подлежит лицензированию.

Риски, связанные с изменением таможенного законодательства РФ, могут возникнуть, если деятельность Общества будет связана с экспортом или импортом услуг.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества, которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует Общество. Организация и ведение деятельности Общества подвержено рискам, связанным с российской правовой системой. Данные риски включают в себя, в частности, возможные противоречия между законодательством Российской Федерации и нормативными актами органов исполнительной власти субъектов РФ и органов местного самоуправления, отсутствием судебной практики по применению некоторых законодательных актов.

В случае изменения судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества, Общество намерен планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

Большинство бизнес-процессов и правовых споров проходят юридическую экспертизу. Однако подобные изменения могут привести к вынесению судебных решений не в пользу Общества, а также к увеличению затрат на привлечение сторонних организаций, оказывающих юридические услуги, что в свою очередь может негативно сказаться на результатах деятельности Общества.

Для минимизации различного рода рисков Общество в обязательном порядке осуществляет предварительный правовой анализ корпоративных процедур, заключаемых сделок, прочих операций, возникающих в финансово-хозяйственной деятельности, проводит постоянный мониторинг изменений законодательства.

В случае возникновения непредвиденных рисков Общество будет стремиться минимизировать их негативные последствия, и продолжит осуществлять свою деятельность в измененных условиях.

## **5.6 Прекращаемая деятельность**

По состоянию на 31.12.2016 г. Общество не объявляло о прекращении какого-либо вида деятельности.

### 5.7 События после отчетной даты.

Каких-либо событий после отчетной даты, которые следовало отразить в отчетности за проверяемый период, не выявлено.

Исполняющий обязанности  
Генерального директора

Главный бухгалтер –  
начальник департамента  
бухгалтерского и налогового  
учета и отчетности



О.Ю. Исаев

Т.Л. Хорошаева

21 февраля 2017 г.

**Приложение 2**

к Годовому отчету

ПАО «МРСК Центра и Приволжья»

за 2016 г.

**Консолидированная финансовая отчетность  
по МСФО  
за 2016 год**



**ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания  
Центра и Приволжья»**

Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31.12.2016 года  
с аудиторским заключением независимого аудитора

## Содержание

Аудиторское заключение независимого аудитора.....	3
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.....	8
Консолидированный отчет о финансовом положении .....	9
Консолидированный отчет о движении денежных средств .....	10
Консолидированный отчет об изменениях в капитале .....	11
Примечания к консолидированной финансовой отчетности .....	
Примечание 1. Общая информация .....	12
Примечание 2. Основные принципы подготовки финансовой отчетности.....	13
Примечание 3. Основные положения учетной политики .....	15
Примечание 4. Операционные сегменты.....	30
Примечание 5. Основные средства .....	36
Примечание 6. Нематериальные активы.....	40
Примечание 7. Инвестиции и финансовые активы .....	40
Примечание 8. Прочие внеоборотные активы .....	41
Примечание 9. Денежные средства и их эквиваленты .....	41
Примечание 10. Торговая и прочая дебиторская задолженность .....	41
Примечание 11. Предоплаты.....	42
Примечание 12. Запасы .....	42
Примечание 13. Капитал.....	42
Примечание 14. Вознаграждения работникам.....	43
Примечание 15. Кредиты и займы .....	47
Примечание 16. Торговая и прочая кредиторская задолженность.Оценочные обязательства.....	48
Примечание 17. Текущие налоговые обязательства, кроме налога на прибыль .....	49
Примечание 18. Выручка .....	49
Примечание 19. Операционные расходы .....	50
Примечание 20. Расходы на персонал .....	50
Примечание 21. Прочие доходы.....	51
Примечание 22. Финансовые доходы и расходы.....	51
Примечание 23. Налог на прибыль .....	51
Примечание 24. Связанные стороны.....	53
Примечание 25. Операционная аренда.....	55
Примечание 26. Активы и обязательства группы выбытия .....	56
Примечание 27. Инвестиционные обязательства .....	56
Примечание 28. Условные обязательства. ....	56
Примечание 29. Справедливая стоимость и управление рисками.....	57
Примечание 30. События после отчетной даты .....	63



ООО «РСМ РУСЬ»

119285, Москва, ул. Пудовкина, 4

Тел: +7 495 363 28 48

Факс: +7 495 981 41 21

Э-почта: mail@rsmrus.ru

www.rsmrus.ru

15.03.2017

~ РСМ - 1682

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам ПАО «МРСК Центра и Приволжья»

### Аудируемое лицо:

Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (сокращенное наименование ПАО «МРСК Центра и Приволжья»).

Место нахождения: Россия, 603950, г. Нижний Новгород, ул. Рождественская, д.33;

Основной государственный регистрационный номер – 1075260020043.

### Аудитор:

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ».

Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4;

Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 981-41-21;

Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540;

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОГРН 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

### Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и его дочерних организаций (далее - «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2016 года, консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях в капитале и консолидированного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2016 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).



## **Основание для выражения мнения**

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «*Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности*» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Группе в соответствии с *Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров* (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Российской Федерации, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

## **Ключевые вопросы аудита**

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

## **Обесценение внеоборотных активов**

По нашему мнению, данный вопрос являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи со значительной долей основных средств в общей сумме активов Группы, высоким уровнем субъективности допущений, использованных при определении ценности использования основных средств, а также существенностью суждений и оценок со стороны руководства.

Большая часть основных средств Группы являются специализированными объектами, которые редко становятся объектами купли-продажи на открытом рынке, за исключением тех случаев, когда они продаются в составе действующих предприятий. Рынок для подобных основных средств не является активным в Российской Федерации и не обеспечивает достаточного количества примеров купли-продажи для того, чтобы мог использоваться рыночный подход для определения справедливой стоимости данных основных средств.

Вследствие этого ценность использования основных средств на 31 декабря 2016 года была определена с помощью метода прогнозируемых денежных потоков. Этот метод учитывает будущие чистые денежные потоки, которые будут генерировать данные основные средства в процессе операционной деятельности, а также при выбытии, с целью определения возмещаемой стоимости данных активов.

Нами были проведены процедуры по анализу и тестированию использованной модели для расчетов, оценка адекватности допущений, лежащих в основе расчетов, включая допущения в отношении прогнозов выручки, тарифных решений, ставок дисконтирования и других.

Мы также анализировали значимые средства контроля в отношении расчетов, учет руководством неопределенности оценки и изменения в подходах по сравнению с предыдущим периодом. Нами был проведен анализ фактических результатов применения модели с целью получения достаточных и надлежащих аудиторских доказательств того, что руководством при подготовке расчетов соблюдались требования МСФО, что методы, использованные в расчетах тестов, являются уместными и применяются последовательно, а также изменения в расчетах являются обоснованными исходя из доступной на дату подготовки отчетности информации.

Для тестирования модели расчета и лежащих в ее основе допущений нами был привлечен эксперт в порядке, определяемом МСА.

Нами была проведена оценка корректности и достаточности раскрытий к консолидированной финансовой отчетности информации в отношении определения стоимости основных средств, включая информацию о факторах неопределенности, учтенных в расчетах теста на обесценение.

Информация о внеоборотных активах раскрыта в Примечании 5 к консолидированной финансовой отчетности.



## **Обесценение дебиторской задолженности**

По нашему мнению, данный вопрос являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с существенными остатками дебиторской задолженности Группы по состоянию на 31 декабря 2016 года, а также в связи с тем, что оценка руководством возможности возмещения данной задолженности основывается на допущениях, в частности, на прогнозе платежеспособности покупателей Группы.

Нами были проведены процедуры по оценке адекватности политики Группы по рассмотрению дебиторской задолженности на предмет создания резерва на обесценение, а также процедуры подтверждения уместности сделанных руководством Группы оценок, включая анализ оплаты дебиторской задолженности, анализ сроков погашения и просрочки выполнения обязательств, анализ платежеспособности покупателей.

Мы проводили аудиторские процедуры в отношении информации, использованной Группой, для определения обесценения дебиторской задолженности, структуры дебиторской задолженности по срокам возникновения и погашения, провели тестирование корректности сумм начисленного резерва на основании задокументированных оценок руководства.

Информация о начисленном резерве на обесценение дебиторской задолженности раскрыта Группой в Примечаниях 10, 29 к консолидированной финансовой отчетности.

## **Признание и оценка выручки**

Признание и оценка выручки являлись одними из наиболее значимых вопросов нашего аудита в связи с определенным несовершенством механизмов функционирования розничного рынка электроэнергии, что обуславливает наличие разногласий между электросетевыми и энергосбытовыми компаниями в отношении объемов потребления электроэнергии и мощности. Оценка руководством Группы вероятности разрешения разногласий в свою пользу является в значительной степени субъективной и основывается на допущениях разрешения разногласий.

Мы провели оценку системы внутреннего контроля за отражением выручки, проверку корректности определения сумм выручки на основании заключенных договоров по передаче электроэнергии и прочих работ (услуг), на выборочной основе получили подтверждения остатков дебиторской задолженности от контрагентов, провели анализ и оценку действующих процедур по подтверждению объемов переданной электроэнергии и результатов судебных разбирательств в отношении спорных сумм оказанных услуг, а также провели другие процедуры для получения достаточных надлежащих аудиторских доказательств для подтверждения корректности, во всех существенных отношениях, сумм признанных в консолидированной финансовой отчетности доходов.

Суммы выручки раскрыты в Примечании 18 к консолидированной финансовой отчетности.

## **Признание, оценка и раскрытие резервов и условных обязательств**

Признание, оценка и раскрытие резервов и условных обязательств в отношении судебных разбирательств и претензий контрагентов (в том числе территориальных электросетевых и энергосбытовых компаний) являлись одними из наиболее значимых вопросов нашего аудита в связи с тем, что требуют большого объема суждений руководства в отношении существенных оспариваемых в рамках судебных разбирательств и урегулирования претензий сумм.

Аудиторские процедуры включали в себя анализ решений, вынесенных судами различных инстанций, оценку адекватности суждений руководства и документальное обоснование оценки вероятности оттока экономических ресурсов вследствие разрешения разногласий, соответствие подготовленной документации положениям действующих договоров и законодательству.



Сведения о начисленных резервах и условных обязательствах Группы раскрыты в Примечаниях 16, 28 к консолидированной финансовой отчетности.

### ***Ответственность руководства и Комитета по Аудиту Совета Директоров за консолидированную финансовую отчетность***

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Комитет по Аудиту Совета Директоров несет ответственность за надзор за подготовкой консолидированной финансовой отчетности Группы.

### ***Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности***

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в



консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

- проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;
- получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства, относящиеся к финансовой информации организаций или деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское мнение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Комитетом по Аудиту Совета Директоров, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, если мы выявляем таковые в процессе аудита.

Мы также предоставляем Комитету по Аудиту Совета Директоров, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали Комитет по Аудиту Совета Директоров обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения Комитета по Аудиту Совета Директоров, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или, когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

#### **Председатель Правления**

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. №24 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004215

#### **Руководитель, ответственный за проведение аудита**

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000086 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская коллегия аудиторов» от 14 февраля 2012г. №4 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706002832



Н.А. Данцер

Э.А. Гареева



**ПАО «МРСК Центра и Приволжья»**  
**Консолидированный отчет о прибыли или убытке и**  
**прочем совокупном доходе**  
**за год, закончившийся 31 декабря 2016 г.**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
Выручка	18	78 386 082	69 217 283
Операционные расходы	19	(71 676 625)	(62 861 008)
Прочие доходы	21	695 951	407 033
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>7 405 408</b>	<b>6 763 308</b>
Финансовые доходы	22	180 222	483 787
Финансовые расходы	22	(2 681 051)	(2 685 568)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>4 904 579</b>	<b>4 561 527</b>
Расход по налогу на прибыль	23	(1 292 516)	(1 147 247)
<b>Прибыль за отчетный год</b>		<b>3 612 063</b>	<b>3 414 280</b>
<b>Прочий совокупный доход/(расход)</b>			
<i>Статьи, которые были или могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>			
<i>Нетто-величина изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи</i>			
Соответствующий налог на прибыль	23	12 429 (2 486)	4 136 (827)
<i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>			
<i>Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами</i>			
Соответствующий налог на прибыль	14 23	25 161 (5 032)	(716 496) 143 299
<b>Прочий совокупный доход/(расход) за отчетный год за вычетом налога на прибыль</b>		<b>30 072</b>	<b>(569 888)</b>
<b>Общий совокупный доход за отчетный год</b>		<b>3 642 135</b>	<b>2 844 392</b>
<b>Прибыль, причитающаяся:</b>			
Собственникам Компании		3 611 350	3 414 140
Держателям неконтролирующих долей		713	140
<b>Общий совокупный доход за год, причитающийся:</b>			
Собственникам Компании		3 641 422	2 844 252
Держателям неконтролирующих долей		713	140
<b>Прибыль на акцию</b>	13		
Прибыль на акцию – базовая и разводненная (руб.)		0,0320	0,0303

Настоящая консолидированная финансовая отчетность утверждена руководством 14 марта 2017 г. и подписана от имени руководства следующими лицами:

Исполняющий обязанности  
Генерального директора

О.Ю. Исаев

Главный бухгалтер – начальник департамента  
бухгалтерского и налогового учета и отчетности

Т.Л. Хорошаева

Показатели консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с примечаниями 1-30, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.



**ПАО «МРСК Центра и Приволжья»**  
**Консолидированный отчет о финансовом положении**  
**по состоянию на 31 декабря 2016 г.**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

	Примечание	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
<b>Активы</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	5	61 805 291	60 006 125
Нематериальные активы	6	654 117	644 242
Инвестиции и финансовые активы	7	497 401	486 357
Прочие внеоборотные активы	8	18 717	25 280
<b>Итого внеоборотных активов</b>		<b>62 975 526</b>	<b>61 162 004</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы	12	1 628 102	1 649 063
Инвестиции и финансовые активы	7	5 000	10 000
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		147 494	533 356
Торговая и прочая дебиторская задолженность	10	13 182 173	13 099 701
Предоплаты	11	82 760	86 964
Денежные средства и их эквиваленты	9	1 710 467	2 230 432
Активы группы выбытия	26	66 110	-
<b>Итого оборотных активов</b>		<b>16 822 106</b>	<b>17 609 516</b>
<b>Итого активов</b>		<b>79 797 632</b>	<b>78 771 520</b>
<b>Собственный капитал и обязательства</b>			
Уставный капитал	13	11 269 782	11 269 782
Резервы		(1 334 624)	(1 364 696)
Нераспределенная прибыль		27 506 830	24 832 254
<b>Итого капитала, причитающегося собственникам Компании</b>		<b>37 441 988</b>	<b>34 737 340</b>
Неконтролирующая доля		11 335	11 023
<b>Итого капитала</b>		<b>37 453 323</b>	<b>34 748 363</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Отложенные налоговые обязательства	23	3 045 708	3 404 789
Вознаграждения работникам	14	4 146 229	3 969 563
Кредиты и займы	15	18 186 722	13 932 507
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16	634 561	966 905
<b>Итого долгосрочных обязательств</b>		<b>26 013 220</b>	<b>22 273 764</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Обязательства группы выбытия	26	12 560	-
Кредиты и займы	15	6 268 251	10 862 189
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16	7 532 454	8 039 208
Оценочные обязательства	16	301 170	1 070 826
Задолженность по налогу на прибыль		938	1 190
Текущие налоговые обязательства, кроме налога на прибыль	17	2 215 716	1 775 980
<b>Итого краткосрочных обязательств</b>		<b>16 331 089</b>	<b>21 749 393</b>
<b>Итого обязательств</b>		<b>42 344 309</b>	<b>44 023 157</b>
<b>Итого собственного капитала и обязательств</b>		<b>79 797 632</b>	<b>78 771 520</b>

*Показатели консолидированного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечаниями 1-30, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.*

**ПАО «МРСК Центра и Приволжья»**  
**Консолидированный отчет о движении денежных средств**  
**за год, закончившийся 31 декабря 2016 г.**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

		За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
Денежные потоки от операционной деятельности	Примечание		
Прибыль до налогообложения за отчетный год		4 904 579	4 561 527
<i>Корректировки на неденежные статьи:</i>			
Амортизация	5,6	5 969 107	5 689 106
Финансовые расходы, нетто	22	2 502 053	2 202 338
Обесценение основных средств	5	(13 560)	(2 104 538)
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	19	2 759 028	1 447 036
Убыток от выбытия основных средств		51 656	62 775
Списание кредиторской задолженности		(58 142)	(52 654)
Прочее		(7 648)	(2 569)
<b>Потоки денежных средств от операционной деятельности без учета изменений оборотного капитала и резервов</b>		<b>16 107 073</b>	<b>11 803 021</b>
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		(2 858 283)	(2 306 715)
Изменение запасов		6 366	(143 017)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		(1 826 208)	(1 299 919)
Изменение предоплат		4 204	12 048
Изменение кредиторской задолженности по налогам (кроме налога на прибыль)		439 736	312 261
Изменение резервов и обязательств по вознаграждениям работникам		(137 272)	(178 112)
Изменение стоимости финансовых активов, относящихся к Негосударственному пенсионному фонду	14	25 725	5 364
<b>Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов</b>		<b>11 761 341</b>	<b>8 204 931</b>
Налог на прибыль уплаченный		(1 275 034)	(698 608)
Проценты уплаченные		(2 338 082)	(2 364 966)
<b>Чистый поток денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>8 148 225</b>	<b>5 141 357</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(7 583 928)	(5 247 601)
Размещение депозитов		(10 000)	(10 000)
Поступления от продажи основных средств		18 223	11 191
Проценты полученные		153 514	459 429
Поступления от продажи финансовых вложений		16 894	1 954 592
<b>Чистый поток денежных средств от инвестиционной деятельности</b>		<b>(7 405 297)</b>	<b>(2 832 389)</b>
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>			
Привлечение заемных средств		23 294 191	2 145 935
Выплаты по заемным средствам		(23 628 462)	(4 182 369)
Дивиденды выплаченные	13	(928 601)	(342 756)
<b>Чистый поток денежных средств от финансовой деятельности</b>		<b>(1 262 872)</b>	<b>(2 379 190)</b>
<b>Нетто-(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(519 944)</b>	<b>(70 221)</b>
<b>Нетто-(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов выбывающей группы в активы, предназначенные для продажи</b>		<b>(21)</b>	<b>-</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода</b>		<b>2 230 432</b>	<b>2 300 653</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода</b>	9	<b>1 710 467</b>	<b>2 230 432</b>

*Показатели консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями 1-30, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности. 10*



**ПАО «МРСК Центра и Приволжья»**  
**Консолидированный отчет об изменениях в капитале**  
**за год, закончившийся 31 декабря 2016 г.**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

	Капитал, причитающийся собственникам Компании				Неконтролирующая доля	Всего собственного капитала
	Уставный капитал	Резерв по переоценке финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	Резерв по переоценке пенсионных планов с установленными выплатами	Нераспределенная прибыль		
<b>Остаток на 1 января 2015 г.</b>	<b>11 269 782</b>	<b>10 134</b>	<b>(804 942)</b>	<b>21 764 399</b>	<b>11 041</b>	<b>32 250 414</b>
Прибыль за год	-	-	-	3 414 140	140	3 414 280
Прочий совокупный доход/(расход) за год	-	3 309	(573 197)	-	-	(569 888)
<b>Общий совокупный доход за год</b>	<b>-</b>	<b>3 309</b>	<b>(573 197)</b>	<b>3 414 140</b>	<b>140</b>	<b>2 844 392</b>
Дивиденды акционерам (см. Прим. 13)	-	-	-	(346 285)	(158)	(346 443)
<b>Итого операции с собственниками</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(346 285)</b>	<b>(158)</b>	<b>(346 443)</b>
<b>Остаток на 31 декабря 2015 г.</b>	<b>11 269 782</b>	<b>13 443</b>	<b>(1 378 139)</b>	<b>24 832 254</b>	<b>11 023</b>	<b>34 748 363</b>
<b>Остаток на 1 января 2016 г.</b>	<b>11 269 782</b>	<b>13 443</b>	<b>(1 378 139)</b>	<b>24 832 254</b>	<b>11 023</b>	<b>34 748 363</b>
Прибыль за год	-	-	-	3 611 350	713	3 612 063
Прочий совокупный доход/(расход) за год	-	9 943	20 129	-	-	30 072
<b>Общий совокупный доход за год</b>	<b>-</b>	<b>9 943</b>	<b>20 129</b>	<b>3 611 350</b>	<b>713</b>	<b>3 642 135</b>
Дивиденды акционерам (см. Прим. 13)	-	-	-	(936 774)	(401)	(937 175)
<b>Итого операции с собственниками</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(936 774)</b>	<b>(401)</b>	<b>(937 175)</b>
<b>Остаток на 31 декабря 2016 г.</b>	<b>11 269 782</b>	<b>23 386</b>	<b>(1 358 010)</b>	<b>27 506 830</b>	<b>11 335</b>	<b>37 453 323</b>

Показатели консолидированного отчета об изменениях в капитале следует рассматривать в совокупности с примечаниями 1-30, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «МРСК Центра и Приволжья»  
Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
за год, закончившийся 31 декабря 2016 г.  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 1. Общая информация**

**(а) Группа и ее деятельность**

В связи с внесением изменений в Гражданский кодекс Российской Федерации Годовым Общим собранием акционеров 16 июня 2015 года утверждено новое фирменное наименование в части организационно-правовой формы.

Наименование Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» изменено на Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья».

В состав публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (далее «Компания» или ПАО «МРСК Центра и Приволжья») и его дочерних предприятий (далее совместно «Группа») входят открытые акционерные общества, образованные и зарегистрированные в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации. Компания была зарегистрирована 28 июня 2007 г. на основании решения единственного учредителя (Распоряжение ОАО РАО «ЕЭС России» (далее «РАО «ЕЭС») № 193р от 22 июня 2007 г.) в рамках реализации решения Совета директоров РАО «ЕЭС» об участии в МРСК (протокол № 250 от 27 апреля 2007 г.).

Юридический и фактический адрес Компании: 603950 Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ул. Рождественская, 33.

Основным видом деятельности Группы является предоставление услуг по передаче, распределению электроэнергии и технологическому присоединению к электрическим сетям. В состав Группы входят Компания и следующие ее дочерние предприятия:

Наименование	31 декабря 2016 г. Доля владения, %	31 декабря 2015 г. Доля владения, %
ОАО «Автотранспортное хозяйство»	100,00	100,00
ОАО «Берендеевское»	100,00	100,00
ЗАО «Свет»	100,00	100,00
ОАО «Санаторий-профилакторий «Энергетик»	100,00	100,00
ОАО «Межрегиональная энергосервисная компания «Энергоэффективные технологии»	51,00	51,00

По состоянию на 31 декабря 2016 г. государству принадлежали 88,75% обыкновенных акций и 7,01% привилегированных акций ПАО «Россети» (ранее ОАО «Россети») (на 31 декабря 2015 г.: 86,32% обыкновенных акций и 7,01% привилегированных акций), которому, в свою очередь, принадлежали 50,40% обыкновенных акций Компании. Правительство Российской Федерации оказывает влияние на деятельность Группы путем установления тарифов на передачу и распределение электроэнергии.



ПАО «МРСК Центра и Приволжья»  
Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
за год, закончившийся 31 декабря 2016 г.  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 1. Общая информация (продолжение)**

**(b) Условия осуществления хозяйственной деятельности в Российской Федерации**

Группа осуществляет свою деятельность в Российской Федерации. Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние национальная экономика и финансовые рынки, которым присущи особенности развивающегося рынка. Правовая, налоговая и регуляторные системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что, вкупе с другими юридическими и фискальными преградами, создает дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации. Руководство Компании считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Компании в текущих условиях.

**Примечание 2. Основные принципы подготовки финансовой отчетности**

**(a) Заявление о соответствии МСФО**

Данная консолидированная финансовая отчетность (далее «финансовая отчетность») была подготовлена в соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности («МСФО»), выпущенными Советом по Международным стандартам финансовой отчетности («Совет по МСФО») для обеспечения исполнения требований Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности».

**(b) Основа подготовки и принципы оценки**

Финансовая отчетность подготовлена на основе первоначальной (исторической) стоимости за исключением:

- финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, которые отражены по справедливой стоимости;
- основных средств, которые были переоценены для определения их условно-первоначальной стоимости по состоянию на 1 января 2006 г. в рамках перехода на МСФО.

**(c) Функциональная валюта и валюта представления отчетности**

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль (далее – рубль или руб.), который является функциональной валютой Компании и ее дочерних предприятий и валютой представления настоящей финансовой отчетности. Все числовые показатели, представленные в рублях, округлены с точностью до тысячи.

**(d) Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений**

Подготовка финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на то, как применяются положения учетной политики и в каких суммах отражаются активы, обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок. Допущения и сделанные на их основе расчетные оценки регулярно анализируются на предмет необходимости их изменения. Изменения в расчетных оценках признаются в том отчетном периоде, когда эти оценки были пересмотрены, и во всех последующих периодах, затронутых указанными изменениями.



**Примечание 2. Основные принципы подготовки финансовой отчетности (продолжение)**

**(d) Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений (продолжение)**

Информация о наиболее важных суждениях, сформированных в процессе применения положений учетной политики и оказавших наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности, представлена в следующих примечаниях:

- Примечание 5 «Основные средства»;
- Примечание 10 «Торговая и прочая дебиторская задолженность»;
- Примечание 29 «Справедливая стоимость и управление рисками»;
- Примечание 14 «Вознаграждения работникам».
- Примечание 28 «Условные обязательства».

**(e) Изменения в учетной политике**

За исключением изменений, перечисленных ниже, Группа последовательно применила учетную политику, приведенную в Примечании 3, ко всем периодам, представленным в настоящей консолидированной финансовой отчетности.

**(i) Реклассификация сравнительных данных**

Определенные суммы в сравнительной информации за предыдущий период были реклассифицированы с целью обеспечения их сопоставимости с порядком представления данных в текущем отчетном году. Так, в отчете о финансовом положении на 31.12.2016г. была выделена статья «Резервы». В сопоставимом периоде на данную статью реклассифицирован «Резерв по переоценке пенсионных планов с установленными выплатами» из статьи «Нераспределенная прибыль» и «Резерв по переоценке финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи». Также в отчете о финансовом положении на 31.12.2016г. выделена статья «Оценочные обязательства». В сопоставимом периоде на данную статью реклассифицированы «Резервы по судебным искам», которые ранее были отражены в составе статьи «Торговая и прочая кредиторская задолженность».

Консолидированный отчет о финансовом положении на 31.12.2015г.:

	Раскрыто в годовой отчетности	Эффект от реклассификации	Пересмотрено
<b>Собственный капитал и обязательства</b>			
Резерв по переоценке финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	13 443	(13 443)	-
Резервы	-	(1 364 696)	(1 364 696)
Нераспределенная прибыль	23 454 115	1 378 139	24 832 254
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Торговая и прочая кредиторская задолженность	9 110 034	(1 070 826)	8 039 208
Оценочные обязательства	-	1 070 826	1 070 826



ПАО «МРСК Центра и Приволжья»  
Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**Примечание 2. Основные принципы подготовки финансовой отчетности (продолжение)**

***(ii) Новые пересмотренные стандарты***

Группой не были применены никакие новые стандарты и поправки, которые оказали бы существенное влияние на консолидированную финансовую отчетность.

**Примечание 3. Основные положения учетной политики**

Положения учетной политики, описанные ниже, применялись последовательно во всех отчетных периодах, представленных в настоящей финансовой отчетности, и являются единообразными для предприятий Группы, за исключением случаев принятых стандартов и поправок к МСФО, указанных в Примечании 2(е).

**(а) Принципы консолидации**

***(i) Сделки по объединению бизнеса между предприятиями под общим контролем***

Сделки по объединению бизнеса, возникающие в результате передачи долей в предприятиях, находящихся под контролем акционера контролирующего Группу, учитываются как если бы соответствующая сделка приобретения имела место в начале самого раннего из представленных в отчетности сравнительных периодов, или на дату установления общего контроля, если последняя наступила позже; для этих целей сравнительные данные пересчитываются. Приобретенные активы и обязательства признаются по их прежней балансовой стоимости, отраженной в консолидированной финансовой отчетности контролирующего акционера Группы. Компоненты капитала приобретенных предприятий складываются с соответствующими компонентами капитала Группы за исключением уставного капитала приобретенных предприятий, который признается как часть добавочного капитала. Любые суммы денежных средств, уплаченных в сделке по приобретению, отражаются непосредственно в составе капитала.

***(ii) Дочерние предприятия***

Дочерними являются предприятия, контролируемые Группой. Показатели финансовой отчетности дочерних предприятий отражаются в составе консолидированной финансовой отчетности с даты получения контроля до даты его прекращения. Учетная политика дочерних предприятий подвергалась изменениям в тех случаях, когда ее необходимо было привести в соответствие с учетной политикой, принятой в Группе.

Участие Группы в объектах инвестиций, учитываемых методом долевого участия, включает участие в ассоциированных и совместных предприятиях.

Ассоциированными являются предприятия, на финансовую и операционную политику которых Группа оказывает значительное влияние. При этом Группа не осуществляет контроль или совместный контроль над финансовой и операционной политикой таких предприятий. Если Группе принадлежит от 20 до 50 процентов прав голосования в предприятии, то наличие значительного влияния предполагается.

Доли в ассоциированных предприятиях учитываются методом долевого участия и при первоначальном признании отражаются по себестоимости. Себестоимость инвестиции включает также затраты по сделке.

В консолидированной финансовой отчетности Группа отражает свою долю в прибыли или убытке и в прочем совокупном доходе объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия. Данная доля рассчитывается с учетом корректировок, требующихся для приведения



**Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)**

***(iii) Участие в объектах инвестиций, учитываемых методом долевого участия***

учетной политики конкретного объекта в соответствии с учетной политикой Группы, начиная с момента возникновения значительного влияния или осуществления совместного контроля и до даты прекращения этого значительного влияния.

Когда доля Группы в убытках объекта инвестиций, учитываемого методом долевого участия, превышает ее долю участия в этом объекте, балансовая стоимость данной доли участия (включая любые долгосрочные инвестиции) снижается до нуля и дальнейшие убытки Группой не признаются, кроме тех случаев, когда Группа приняла на себя обязательства по компенсации убытков этого объекта инвестиций, либо произвела выплаты от его имени.

***(iv) Операции, исключаемые при консолидации***

Внутригрупповые остатки и операции, а также нереализованные доходы и расходы от внутригрупповых операций элиминируются. Нереализованная прибыль по операциям с объектами инвестиций, учитываемыми методом долевого участия, исключается за счет уменьшения стоимости инвестиции в пределах доли участия Группы в соответствующем объекте инвестиций. Нереализованные убытки элиминируются в том же порядке, что и нереализованная прибыль, но лишь в той степени, пока они не являются свидетельством обесценения.

***(b) Операции в иностранной валюте***

Операции в иностранной валюте пересчитываются в соответствующие функциональные валюты предприятий Группы по обменным курсам на даты совершения этих операций. Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте на отчетную дату, пересчитываются в функциональную валюту по обменному курсу, действовавшему на эту отчетную дату. Положительная или отрицательная курсовая разница по монетарным статьям представляет собой разницу между амортизированной стоимостью соответствующей статьи в функциональной валюте на начало отчетного периода, скорректированной с учетом эффективной ставки процента и платежей в отчетном периоде, и амортизированной стоимостью этой статьи в иностранной валюте, пересчитанной по обменному курсу на конец данного отчетного периода. Немонетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте и оцениваемые по справедливой стоимости, пересчитываются в функциональную валюту по обменному курсу, действовавшему на дату определения справедливой стоимости. Курсовые разницы, возникающие при пересчете, признаются в составе прибыли или убытка за период, за исключением разниц, которые возникают при пересчете долевых инструментов, классифицированных в категорию имеющихся в наличии для продажи, и признаются в составе прочего совокупного дохода. Немонетарные статьи, которые оцениваются по первоначальной стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по обменному курсу на дату совершения соответствующей операции.

***(c) Финансовые инструменты***

Группа классифицирует непроемкие финансовые активы по следующим категориям: финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, финансовые активы, удерживаемые до погашения, займы и дебиторская задолженность, а также финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.

Группа прекращает признание финансового актива в тот момент, когда истекает срок действия договорных прав на потоки денежных средств от этого финансового актива, либо когда Группа передает свои права на получение предусмотренных договором потоков



**Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)**

**(i) *Непроизводные финансовые активы и обязательства – признание и прекращение признания***

денежных средств по этому финансовому активу в результате сделки, в которой другой стороне передаются практически все риски и выгоды, связанные с владением этим финансовым активом. Любое участие в переданном финансовом активе, возникшая или оставшаяся у Группы, признается в качестве отдельного актива или обязательства.

Группа прекращает признание финансового обязательства в тот момент, когда исполняются или аннулируются ее обязанности по соответствующему договору или истекает срок их действия. Финансовые активы и обязательства взаимозачитываются и представляются в отчете о финансовом положении в нетто-величине только тогда, когда Группа имеет юридически закрепленное право на их взаимозачет и намерена либо произвести расчет по ним на нетто-основе, либо реализовать актив и исполнить обязательство одновременно. Займы и дебиторская задолженность К категории займов и дебиторской задолженности относятся некотируемые на активном рынке финансовые активы, предусматривающие получение фиксированных или определенных платежей. Такие активы первоначально признаются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму непосредственно относящихся затрат по сделке.

*Займы и дебиторская задолженность*

К категории займов и дебиторской задолженности относятся некотируемые на активном рынке финансовые активы, предусматривающие получение фиксированных или определенных платежей. Такие активы первоначально признаются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму непосредственно относящихся затрат по сделке. После первоначального признания займы и дебиторская задолженность оцениваются по амортизированной стоимости, которая рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента, за вычетом убытков от их обесценения (см. Примечание 3(h)(i)). В категорию займов и дебиторской задолженности были включены финансовые активы следующих классов: торговая и прочая дебиторская задолженность (см. Примечание 10) и денежные средства и их эквиваленты (см. Примечание 9).

*Денежные средства и их эквиваленты*

К денежным средствам и их эквивалентам относятся денежные средства в кассе, банковские депозиты до востребования и высоколиквидные инвестиции, срок погашения которых составляет три месяца или меньше с даты приобретения, и которые подвержены незначительному риску изменения их справедливой стоимости.

*Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи*

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, представляют собой непроизводные финансовые активы, которые были определены в указанную категорию, или которые не были классифицированы ни в одну из вышеперечисленных категорий финансовых активов. При первоначальном признании такие активы оцениваются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму непосредственно относящихся затрат по сделке. После первоначального признания они оцениваются по справедливой стоимости, изменения которой, отличные от убытков от обесценения (см. Примечание 3(h)(i)), и курсовых разниц по долговым инструментам, имеющимся в наличии для продажи (см. Примечание 3(b)), признаются в составе прочего совокупного дохода и представляются в составе капитала по счету резерва переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи).



**Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)**

**(с) Финансовые инструменты**

В момент прекращения признания инвестиции накопленная в составе капитала сумма прибыли или убытка реклассифицируется в состав прибыли или убытка за период. Некотируемые долевые инструменты, справедливую стоимость которых надежно определить невозможно, отражаются по себестоимости.

К активам, имеющимся в наличии для продажи, отнесены долевые и долговые ценные бумаги.

**(ii) Непроизводные финансовые обязательства – оценка**

Группа классифицирует производные финансовые обязательства в категорию прочих финансовых обязательств. Такие финансовые обязательства при первоначальном признании оцениваются по справедливой стоимости за вычетом непосредственно относящихся затрат по сделке. После первоначального признания эти финансовые обязательства оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

К прочим финансовым обязательствам относятся кредиты и займы, банковские овердрафты и торговая и прочая кредиторская задолженность.

**(d) Основные средства**

**(i) Признание и оценка**

Объекты основных средств отражаются по себестоимости за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения. Условно-первоначальная стоимость основных средств на дату перехода на МСФО, т.е. на 1 января 2006 г., была определена исходя из их справедливой стоимости на указанную дату.

В себестоимость включаются затраты, непосредственно связанные с приобретением соответствующего актива. В себестоимость активов, возведенных (построенных) собственными силами включаются затраты на материалы, прямые затраты на оплату труда, все другие затраты непосредственно связанные с приведением активов в рабочее состояние для использования их по назначению, затраты на демонтаж и удаление активов и восстановление занимаемого ими участка, и капитализированные затраты по займам. Затраты на приобретение программного обеспечения, неразрывно связанного с функциональным назначением соответствующего оборудования, капитализируются в стоимости этого оборудования. Если значительные компоненты, составляющие объект основных средств, имеют разный срок полезного использования, они учитываются как отдельные объекты (значительные компоненты) основных средств.

Сумма прибыли или убытка от выбытия объекта основных средств определяется посредством сравнения поступлений от его выбытия с его балансовой стоимостью и признается в нетто-величине по строке «прочие доходы» или «прочие расходы» в составе прибыли или убытка за период.

Затраты, связанные с заменой значительного компонента объекта основных средств увеличивают балансовую стоимость этого объекта в случае, если вероятно, что Группа получит будущие экономические выгоды, связанные с указанным компонентом, и ее стоимость можно надежно оценить.



**Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)**

**(ii) Амортизация**

Каждый значительный компонент объекта основных средств амортизируется линейным методом на протяжении ожидаемого срока его полезного использования, поскольку именно такой метод наиболее точно отражает особенности ожидаемого потребления будущих экономических выгод, заключенных в активе. Амортизационные отчисления включаются в состав прибыли или убытка за период. Арендованные активы амортизируются на протяжении наименьшего из двух сроков: срока аренды и срока полезного использования активов, за исключением случаев, когда у Группы имеется обоснованная уверенность в том, что в конце срока аренды соответствующих активов к ней перейдет право собственности на них. Амортизация основных средств начинается со следующего месяца после приобретения или – для объектов, возведенных хозяйственным способом, – со следующего месяца после завершения строительства и готовности активов к эксплуатации. Амортизация на землю не начисляется.

Ниже указаны расчетные сроки полезного использования активов на текущий и сравнительный периоды:

<b>Категории основных средств</b>	<b>Сроки полезного использования (лет)</b>
Здания	7-50
Сети линий электропередач	5-40
Оборудование для трансформации электроэнергии	5-40
Прочие основные средства	1-50

**(e) Нематериальные активы**

Нематериальные активы, приобретенные Группой и имеющие конечный срок полезного использования, отражаются по себестоимости за вычетом накопленных сумм амортизации и убытков от обесценения.

Последующие затраты капитализируются в стоимости конкретного актива только в том случае, если они увеличивают будущие экономические выгоды, заключенные в данном активе. Все прочие затраты, включая таковые в отношении самостоятельно созданных брендов и гудвила, признаются в составе прибыли или убытка за период по мере возникновения.

Применительно к нематериальным активам амортизация, как правило, начисляется с момента готовности этих активов к использованию и признается в составе прибыли или убытка за период линейным способом на протяжении соответствующих сроков их полезного использования, поскольку именно такой метод наиболее точно отражает ожидаемый характер потребления предприятием будущих экономических выгод от этих активов. Ожидаемые сроки полезного использования нематериальных активов в отчетном и сравнительном периодах составляют 3-10 лет.

**(f) Аренда**

**(i) Определение наличия в соглашении элемента аренды**

На дату начала отношений по соглашению Группа определяет, является ли данное соглашение в целом арендой или содержит элемент аренды. Это имеет место, если выполнение данного соглашения зависит от использования конкретного актива, и это соглашение передает право использования этого актива.



**Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)**

**(f) Аренда (продолжение)**

На дату начала отношений или повторной оценки соглашения Группа делит все платежи и вознаграждения по нему на те, которые относятся к аренде и те, которые имеют отношение к другим элементам соглашения, пропорционально их справедливой стоимости. Если, в случае финансовой аренды, Группа заключает, что достоверное разделение платежей является практически неосуществимым, то актив и обязательство признаются в сумме, равной справедливой стоимости предусмотренного договором актива. Впоследствии признанное обязательство уменьшается по мере осуществления платежей, и признается вмененный финансовый расход, который рассчитывается исходя из применяемой Группой ставки привлечения заемных средств.

**(ii) Арендованные активы**

Если Группа удерживает активы на основании договоров аренды, в соответствии с которыми Группа принимает на себя практически все риски и выгоды, связанные с владением, в отношении данных активов, то такие договоры классифицируются как договоры финансовой аренды. При первоначальном признании арендованный актив оценивается в сумме, равной наименьшей из его справедливой стоимости и приведенной (дисконтированной) стоимости минимальных арендных платежей. Впоследствии этот актив учитывается в соответствии с учетной политикой, применимой к данному активу.

Прочие договоры аренды классифицируются как операционная аренда, и соответствующие арендованные активы не признаются в отчете о финансовом положении Группы.

**(iii) Арендные платежи**

Платежи по договорам операционной аренды признаются в составе прибыли или убытка за период линейным методом на протяжении срока аренды. Сумма полученных стимулов признается как составная часть общих расходов по аренде на протяжении срока аренды.

Минимальные арендные платежи по договорам финансовой аренды распределяются между финансовым расходом и уменьшением непогашенного обязательства. Финансовые расходы подлежат распределению по периодам в течение срока аренды таким образом, чтобы периодическая ставка процента по непогашенному остатку обязательства оставалась постоянной.

**(g) Затраты по заимствованиям**

Затраты по заимствованиям, непосредственно относящиеся к приобретению, строительству или производству актива, который обязательно требует продолжительного периода времени для его подготовки к использованию в соответствии с намерениями Группы или к продаже, капитализируются как часть первоначальной стоимости такого актива. Все прочие затраты по заимствованиям относятся на расходы в том периоде, в котором они были понесены. Затраты по заимствованиям включают в себя выплату процентов и прочие затраты, понесенные организацией в связи с заемными средствами.

**(h) Запасы**

Запасы отражаются по наименьшей из двух величин – фактической себестоимости или чистой стоимости возможной продажи. Фактическая себестоимость запасов определяется по методу средневзвешенной стоимости и включает затраты на их приобретение, доставку и доведение до текущего состояния. Чистая стоимость возможной продажи – это предполагаемая цена реализации в обычных условиях делового оборота за вычетом коммерческих расходов.



**Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)**

**(i) Обесценение**

**(i) *Непроизводные финансовые активы***

По состоянию на каждую отчетную дату финансовый актив, не отнесенный к категории финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, включая долю участия в объекте инвестиций, учитываемых методом долевого участия, проверяется на предмет наличия объективных свидетельств его обесценения. Финансовый актив является обесценившимся, если существуют объективные свидетельства того, что после первоначального признания актива произошло событие, приводящее к убытку, и что это событие оказало негативное влияние на ожидаемые будущие денежные потоки по финансовому активу, которое можно надежно оценить.

К объективным свидетельствам обесценения финансовых активов (включая долевыми ценные бумаги) могут относиться:

- неплатежи или иное невыполнение должниками своих обязанностей;
- реструктуризация задолженности перед Группой на условиях, которые в ином случае Группой не рассматривались бы;
- признаки будущего банкротства должника или эмитента;
- негативные изменения платежного статуса заемщиков или эмитентов в Группе;
- экономические условия, которые коррелируют с дефолтами;
- исчезновение активного рынка для какой-либо ценной бумаги; или
- наблюдаемые данные, указывающие на поддающееся оценке снижение ожидаемых денежных потоков от группы финансовых активов.

Кроме того, объективным свидетельством обесценения инвестиции в долевыми ценные бумаги является значительное или продолжающееся снижение ее справедливой стоимости ниже ее себестоимости.

*Финансовые активы, оцениваемые по амортизируемой стоимости*

Признаки, свидетельствующие об обесценении таких активов, Группа рассматривает как на уровне отдельных активов, так и совместно, на уровне группы активов. Все активы, являющиеся значительными по отдельности, оцениваются на предмет обесценения в индивидуальном порядке. Те активы, в отношении которых не было выявлено обесценение на уровне отдельного актива, совместно оцениваются на предмет обесценения, которое уже возникло, но еще не было идентифицировано. Не являющиеся значительными по отдельности активы оцениваются на предмет обесценения совместно посредством объединения активов со сходными характеристиками риска.

При оценке обесценения на уровне группы активов Группа использует исторические тренды вероятности возникновения убытков, сроки восстановления и суммы понесенных убытков, скорректированные с учетом суждений руководства о том, являются ли текущие экономические и кредитные условия таковыми, что фактические убытки, возможно, окажутся больше или меньше ожидаемых исходя из исторических тенденций убытков.

Сумма убытка от обесценения рассчитывается как разница между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью ожидаемых будущих денежных потоков, дисконтированных по первоначальной эффективной ставке процента этого актива.



**Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)**

**(i) Обесценение (продолжение)**

Убытки признаются в составе прибыли или убытка за период и отражаются на счете резерва под обесценение. Если Группа считает, что перспективы возмещения актива не являются реалистичными, соответствующие суммы списываются. Проценты на обесценившийся актив продолжают начисляться через отражение «высвобождения дисконта». В случае наступления какого-либо последующего события, которое приводит к уменьшению величины убытка от обесценения и это уменьшение может быть объективно связано с событием, произошедшим после того, как обесценение было признано, восстановленная сумма, ранее отнесенная на убыток от обесценения, отражается в составе прибыли или убытка за период.

*Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи*

Убытки от обесценения финансовых активов, отнесенных в категорию имеющихся в наличии для продажи, признаются посредством реклассификации в состав прибыли или убытка за период суммы убытков, накопленных в резерве изменений справедливой стоимости в составе капитала. Сумма накопленного убытка от обесценения, исключенная из капитала и признанная в составе прибыли или убытка, представляет собой разницу между затратами на приобретение актива (за вычетом полученных выплат основной суммы и амортизации) и текущей справедливой стоимостью, за вычетом убытка от обесценения этого финансового актива, ранее признанного в составе прибыли или убытка. Изменения, возникшие в начисленных резервах под обесценение в связи с применением метода эффективной ставки процента, отражаются как элемент процентных доходов. Если впоследствии справедливая стоимость обесценившейся долговой ценной бумаги, классифицированной как имеющаяся в наличии для продажи, возрастает и данное увеличение можно объективно отнести к какому-либо событию, произошедшему после признания убытка от обесценения в составе прибыли или убытка за период, то списанная на убыток сумма восстанавливается, при этом восстанавливаемая сумма признается в составе прибыли или убытка за период. Однако любое последующее восстановление справедливой стоимости обесценившейся долевой ценной бумаги, классифицированной в категорию имеющихся в наличии для продажи, признается в составе прочего совокупного дохода.

*Объекты инвестиций, учитываемых методом долевого участия*

Обесценение в отношении инвестиций, учитываемых методом долевого участия, оцениваются путем сравнения возмещаемой стоимости инвестиции и ее балансовой стоимости. Убыток от обесценения признается в составе прибыли или убытка и подлежит восстановлению в случае благоприятных изменений в оценках, используемых при определении возмещаемой стоимости.

**(ii) Нефинансовые активы**

Балансовая стоимость нефинансовых активов Группы, отличных от запасов и отложенных налоговых активов, анализируется на каждую отчетную дату для того, чтобы определить, существуют ли признаки их обесценения. При наличии любого такого признака рассчитывается возмещаемая стоимость соответствующего актива.

Для целей проведения проверки на предмет обесценения активы, которые не могут быть проверены по отдельности, объединяются в наименьшую группу, которая генерирует приток денежных средств в результате продолжающегося использования соответствующих активов, в значительной степени независимый от других активов или ЕГДС.



**Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)**

**(i) Обесценение (продолжение)**

Корпоративные активы Группы не генерируют отдельные денежные потоки и ими пользуются более одной ЕГДС. Стоимость корпоративных активов распределяется между ЕГДС на обоснованной и последовательной основе и проверка их на обесценение осуществляется в рамках тестирования той ЕГДС, на которую был распределен соответствующий корпоративный актив.

Возмещаемая стоимость актива или ЕГДС, представляет собой наибольшую из двух величин: ценности использования этого актива (этой единицы) и его (ее) справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу. При расчете ценности использования, ожидаемые в будущем денежные потоки дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием доналоговой ставки дисконтирования, отражающей текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, специфичные для данного актива или ЕГДС.

Убытки от обесценения признаются в случаях, когда балансовая стоимость актива или ЕГДС, к которой этот актив относится, превышает его возмещаемую стоимость.

В отношении активов (кроме гудвила), на каждую отчетную дату проводится анализ убытка от их обесценения, признанного в одном из прошлых периодов, с целью выявления признаков того, что величину этого убытка следует уменьшить или что его более не следует признавать. Суммы, списанные на убытки от обесценения, восстанавливаются в том случае, если произошли существенные изменения в оценках, использованных при расчете возмещаемой величины. Убыток от обесценения восстанавливается только в пределах суммы, позволяющей восстановить стоимость активов до их балансовой стоимости, по которой они бы отражались (за вычетом накопленных сумм амортизации), если бы не был признан убыток от обесценения.

**(j) Вознаграждения работникам**

**(i) Планы с установленными взносами**

Суммы взносов, уплаченные авансом, признаются как актив в тех случаях, когда предприятия Группы имеют право на возмещение уплаченных ими взносов или на снижение размера будущих платежей по взносам. Суммы, которые должны быть внесены в счет планов с установленными взносами более чем через 12 месяцев после окончания отчетного периода, в котором работники оказывают услуги в рамках трудовых договоров, дисконтируются до их приведенной стоимости.

**(ii) Планы с установленными выплатами**

План с установленными выплатами представляет собой план вознаграждений работникам по окончании их трудовой деятельности на предприятии, отличный от плана с установленными взносами. Нетто-величина обязательства Группы в отношении пенсионных планов с установленными выплатами рассчитывается отдельно по каждому плану путем оценки сумм будущих выплат, право на которые работники заработали в текущем и прошлых периодах. Определенные таким образом суммы дисконтируются до их приведенной величины и при этом непризнанная стоимость услуг прошлых периодов, и справедливая стоимость любых активов плана вычитаются. В качестве ставки дисконтирования обязательств используется рыночная доходность на конец отчетного периода государственных облигаций, срок погашения которых приблизительно равен сроку действия соответствующих обязательств Группы и которые выражены в той же валюте, в которой ожидается выплата этих вознаграждений.

Данные расчеты производятся ежегодно независимым актуарием, применяющим метод прогнозируемой условной единицы. Когда в результате проведенных расчетов для Группы



**Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)**

**(j) Вознаграждения работникам (продолжение)**

получается потенциальный актив, признанный актив ограничивается приведенной (дисконтированной) величиной экономических выгод, доступных в форме будущего возврата средств из соответствующего плана, либо в форме снижения сумм будущих взносов в этот план. При расчете приведенной (дисконтированной) величины экономических выгод учитываются все требования по обеспечению минимальной суммы финансирования, применимые к любому из планов Группы. Экономическая выгода считается доступной Группе, если Группа может ее реализовать в течение срока действия соответствующего плана или при осуществлении окончательных расчетов по обязательствам плана.

Переоценки чистого обязательства плана с установленными выплатами, включающие актуарные прибыли и убытки, доход на активы плана (за исключением процентов) и эффект применения предельной величины активов (за исключением процентов при их наличии) признаются немедленно в составе прочего совокупного дохода. Группа определяет чистую величину процентных расходов (доходов) на чистое обязательство (актив) плана за период путем применения ставки дисконтирования, используемой для оценки обязательства плана с установленными выплатами на начало годового периода, к чистому обязательству (активу) плана на эту дату с учетом каких-либо изменений чистого обязательства (актива) плана за период в результате взносов и выплат. Чистая величина процентов и прочие расходы, относящиеся к планам с установленными выплатами, признаются в составе прибыли или убытка. В случае изменения выплат в рамках плана или его секвестра, возникшее изменение в выплатах, относящееся к услугам прошлых периодов, или прибыль или убыток от секвестра признаются немедленно в составе прибыли или убытка. Группа признает прибыль или убыток от расчета по обязательствам плана, когда этот расчет происходит.

**(iii) Прочие долгосрочные вознаграждения работникам**

Нетто-величина обязательства Группы в отношении долгосрочных вознаграждений работникам, помимо выплат по пенсионному плану, представляет собой сумму будущих вознаграждений, право на которые персонал приобрел за работу в текущем и прошлых периодах. Эти будущие вознаграждения дисконтируются с целью определения их приведенной стоимости, при этом справедливая стоимость любых относящихся к ним активов вычитается. Ставка дисконтирования представляет собой доходность на отчетную дату по государственным облигациям, сроки погашения которых практически совпадают со сроками погашения обязательств Группы и которые выражены в той же валюте, в какой предполагается выплачивать соответствующие вознаграждения. Расчеты производятся по методу прогнозируемой условной единицы накопления будущих выплат. Все актуарные прибыли или убытки признаются в составе прибыли или убытка за период, в котором они возникают.

**(iv) Краткосрочные вознаграждения**

При определении величины обязательства по краткосрочным вознаграждениям работникам дисконтирование не применяется, а соответствующие расходы признаются по мере выполнения работниками их трудовых обязанностей.

**(к) Уставный капитал**

*Обыкновенные акции*

Обыкновенные акции классифицируются как капитал. Дополнительные затраты, непосредственно связанные с выпуском обыкновенных акций и опционов на акции отражаются с учетом налогового эффекта как вычет из величины капитала.



**Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)**

**(к) Уставный капитал (продолжение)**

*Выкуп собственных акций*

В случае выкупа акций, признанных в качестве уставного капитала, сумма выплаченного возмещения, включая все непосредственно относящиеся к покупке затраты, за вычетом налогового эффекта вычитается из величины капитала. Выкупленные акции классифицируются как собственные акции, выкупленные у акционеров, и представляются в составе резерва собственных акций. Сумма, вырученная в результате последующей продажи или повторного размещения собственных выкупленных акций, признается как прирост капитала, а прибыль или убыток, возникающие в результате данной операции, представляются в составе добавочного капитала.

**(l) Выручка**

***(i) Услуги по передаче и продаже электроэнергии***

Выручка от передачи и продажи электроэнергии отражается в отчете о прибыли или убытке по факту оказания услуг, на основании актов выполненных работ об объеме оказанных услуг по передаче электрической энергии согласно заключенным договорам. Акт составляется на основании ежемесячной Сводной ведомости электропотребления (в натуральных измерителях) в разрезе потребителей. Тарифы на услуги по передаче электроэнергии и продаже электроэнергии на регулируемом рынке утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

***(ii) Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям***

Выручка от предоставления услуг по присоединению к электросетям представляет собой невозмещаемую комиссию за присоединение потребителей к электросетям. Условия выплаты и суммы комиссионного вознаграждения оговариваются отдельно и не зависят от выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии.

Признание выручки производится в момент начала подачи электроэнергии и подключения оборудования потребителя к электросети.

***(iii) Прочие услуги***

Выручка от предоставления услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию, а также выручка от прочих продаж признается на момент перехода к покупателю существенных рисков и выгод, вытекающих из права собственности на реализуемую продукцию, или после завершения оказания услуг.

**(m) Финансовые доходы и расходы**

В состав финансовых доходов включаются процентные доходы по инвестированным средствам (в том числе по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи), дивидендный доход, прибыли от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, прирост справедливой стоимости финансовых активов, классифицированных в категорию инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период, а также прибыль от переоценки до справедливой стоимости доли участия в приобретенном предприятии, имевшейся до его приобретения. Процентный доход признается в составе прибыли или убытка за период по мере начисления и рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента.



**Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)**

**(m) Финансовые доходы и расходы (продолжение)**

Дивидендный доход признается в составе прибыли или убытка за период в тот момент, когда у Группы появляется право на получение соответствующего платежа.

В состав финансовых расходов включаются процентные расходы по займам, суммы, отражающие высвобождение дисконта по резервам, убытки от выбытия имеющихся в наличии для продажи финансовых активов, дивиденды по привилегированным акциям, классифицированные как обязательства, убытки от переоценки справедливой стоимости финансовых инструментов, классифицированных в категорию оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период, а также признанные убытки от обесценения финансовых активов (кроме торговой дебиторской задолженности).

Затраты, связанные с привлечением заемных средств, которые не имеют непосредственного отношения к приобретению, строительству или производству квалифицируемого актива, признаются в составе прибыли или убытка за период с использованием метода эффективной ставки процента.

Прибыли и убытки от изменения обменных курсов иностранных валют отражаются в нетто-величине как финансовый доход или финансовый расход в зависимости от того, отражает ли она чистую прибыль или чистый убыток.

**(n) Налог на прибыль**

Расход по налогу на прибыль включает в себя налог на прибыль текущего периода и отложенный налог. Текущий и отложенный налоги на прибыль отражаются в составе прибыли или убытка за период за исключением той их части, которая относится к сделке по объединению бизнеса или к операциям, признаваемым непосредственно в составе собственного капитала или в составе прочего совокупного дохода.

Текущий налог на прибыль представляет собой сумму налога, подлежащую уплате или получению в отношении налогооблагаемой прибыли или налогового убытка за год, рассчитанных на основе действующих или по существу введенных в действие по состоянию на отчетную дату налоговых ставок, а также все корректировки величины обязательства по уплате налога на прибыль за прошлые годы.

Отложенный налог признается в отношении временных разниц, возникающих между балансовой стоимостью активов и обязательств, определяемой для целей их отражения в финансовой отчетности, и их налоговой базой. Отложенный налог не признается в отношении:

- временных разниц, возникающих при первоначальном признании активов и обязательств в результате осуществления сделки, не являющейся сделкой по объединению бизнеса, которая не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или налоговый убыток;
- временных разниц, относящихся к инвестициям в дочерние предприятия, ассоциированные компании и совместную деятельность, если существует высокая вероятность того, что эти временные разницы не будут реализованы в обозримом будущем и есть контроль над сроком и суммой реализации этого актива у Группы; и
- налогооблагаемых временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвилла.



**Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)**

**(п) Налог на прибыль (продолжение)**

Исходя из положений законодательства, действующих или по существу введенных в действие на отчетную дату, величина отложенного налога рассчитывается по налоговым ставкам, которые предположительно будут применяться к временным разницам на момент их восстановления.

Отложенные налоговые активы и обязательства сальдируются, если имеется юридически закрепленное право зачета текущих налоговых активов и обязательств и если они относятся к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом с одной и той же организации-налогоплательщика или с разных организаций-налогоплательщиков в тех случаях, когда они намерены урегулировать текущие налоговые активы и обязательства путем взаимозачета или имеют возможность одновременно реализовать налоговые активы и погасить налоговые обязательства.

Отложенный налоговый актив отражается в той мере, в какой существует вероятность того, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для покрытия неиспользованных налоговых убытков, налоговых кредитов и принимаемых к вычету временных разниц. Величина отложенных налоговых активов пересматривается на каждую отчетную дату и уменьшается в той мере, в какой уже не существует вероятности того, что будет получена соответствующая выгода от их реализации.

**(о) Дивиденды**

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из собственного капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены (утверждены акционерами) до отчетной даты включительно. Информация о них раскрывается в примечаниях к финансовой отчетности, если дивиденды были объявлены после отчетной даты, но до даты утверждения финансовой отчетности к выпуску.

**(р) Резервы**

Резерв признается в том случае, если в результате прошлого события у Группы возникло правовое обязательство или обязательство, обусловленное сложившейся практикой, величину которого можно надежно оценить, и вероятен отток экономических выгод для урегулирования данного обязательства. Величина резерва определяется путем дисконтирования ожидаемых денежных потоков по доналоговой ставке, которая отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег и рисков, присущих данному обязательству. Суммы, отражающие амортизацию дисконта, признаются в качестве финансовых расходов.

**(q) Прибыль на акцию**

Базовая прибыль на акцию рассчитывается как частное от деления прибыли или убытка, причитающихся владельцам обыкновенных акций Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находившихся в обращении в течение отчетного периода.

**(r) Сегментная отчетность**

Операционный сегмент представляет собой компонент Группы, ведущий коммерческую деятельность, в результате которой может быть заработана выручка и понесены расходы, включая выручку и расходы по операциям с другими компонентами Группы. Операционные результаты всех операционных сегментов регулярно анализируются Правлением с целью принятия решений о распределении ресурсов между сегментами и оценки их финансовых результатов, в отношении каждого операционного сегмента.



**Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)**

**(г) Сегментная отчетность (продолжение)**

Отчетные данные о результатах деятельности сегментов, направляемые Правлению включают статьи, которые относятся к сегменту непосредственно, а также те, которые могут быть отнесены к нему на обоснованной основе. К статьям, которые не были разнесены по определенным сегментам, относятся в основном корпоративные активы (активы Исполнительного аппарата), расходы Исполнительного аппарата, кредиты, а также активы и обязательства по налогу на прибыль.

Капитальные затраты сегмента представляют собой общую сумму затрат, понесенных в отчетном году на приобретение основных средств.

Ценообразование в операциях между сегментами осуществляется на условиях независимости сторон.

**(с) Новые стандарты и разъяснения, еще не принятые к использованию**

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснений еще не вступили в силу по состоянию на дату выпуска отчетности и их требования не учитывались при подготовке данной финансовой отчетности. Следующие из указанных стандартов и разъяснений могут оказать потенциальное влияние на деятельность Группы. Группа планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу:

- МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» был выпущен поэтапно и в конечном итоге заменил собой МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». МСФО (IFRS) 9 сводит воедино новые требования к классификации, оценке и обесценению финансовых инструментов, а также к учету хеджирования. В отношении обесценения МСФО (IFRS) 9 заменяет модель понесенного убытка, применявшуюся в МСФО (IAS) 39, на модель ожидаемого кредитного убытка, призванную обеспечить своевременность и полноту признания убытков по финансовым активам. МСФО (IFRS) 9 вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или позднее; досрочное применение стандарта разрешено. Группа признает, что новый стандарт вводит много изменений в учет финансовых инструментов и что он может оказать значительное влияние на консолидированную финансовую отчетность Группы.

- МСФО (IFRS) 15 «Выручка по контрактам с клиентами». МСФО (IFRS) 15 представляет собой единое руководство по учету выручки, а также содержит все требования к раскрытию соответствующей информации в финансовой отчетности. Новый стандарт заменяет стандарты МСФО (IAS) 18 «Выручка», МСФО (IAS) 11 «Контракты на строительство» и ряд интерпретаций положений МСФО касательно выручки. МСФО (IFRS) 15 вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года и позднее; досрочное применение стандарта разрешено.

- МСФО (IFRS) 16 «Договоры аренды». МСФО (IFRS) 16 представляет собой единое руководство по учету договоров аренды, а также содержит все требования к раскрытию соответствующей информации в финансовой отчетности. Новый стандарт заменяет стандарт МСФО (IAS) 17 «Аренда» и ряд интерпретаций положений МСФО касательно аренды. МСФО (IFRS) 16 вступает в силу на полной или частичной ретроспективной основе для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года и позднее; досрочное применение стандарта разрешено при условии одновременного применения МСФО (IFRS) 15.



**ПАО «МРСК Центра и Приволжья»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)**

**Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)**

**(s) Новые стандарты и разъяснения, еще не принятые к использованию (продолжение)**

В настоящее время Группа анализирует влияние изменений, привносимых данными стандартами, на консолидированную финансовую информацию. Группа не намерена начать применение этих стандартов досрочно.

- Поправки к МСФО (IAS) 7 «Инициатива в сфере раскрытия информации» вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты, требуют от Компаний предоставлять раскрытия, которые позволят инвесторам оценивать изменения в обязательствах, возникающих со стороны финансовой деятельности, включая изменения как от денежных, так и неденежных потоков.

- Поправки к МСФО (IAS) 12 – «Признание отложенных налоговых активов по нерезализованным убыткам» вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты.

Поправки к МСФО (IFRS) 2 – «Классификация и оценка операций по выплатам на основе акций» вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты.

Ожидается, что данные поправки к стандартам не повлияют или повлияют незначительно на консолидированную финансовую информацию Группы.

**ПАО «МРСК Центра и Приволжья»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)**

**Примечание 4. Операционные сегменты**

Ответственным лицом Группы, принимающим операционные решения, является Правление Компании.

Основной вид деятельности Группы заключается в предоставлении услуг по передаче электроэнергии в регионах Российской Федерации. Система внутренней управленческой отчетности построена на сегментах передачи электроэнергии в регионах Российской Федерации (филиалы Компании) и сегментах, связанных с прочими видами деятельности (отдельные юридические лица).

Правление регулярно проводит оценку и анализ сегментной финансовой информации, которая содержится в обязательной финансовой отчетности соответствующих сегментов.

В соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 8, на основании представленных Правлению данных о сегментной выручке, прибыли до налогообложения и совокупных активах были выделены следующие отчетные сегменты:

- сегменты передачи электроэнергии – филиалы ПАО «МРСК Центра и Приволжья» по территориальному признаку: «Ивэнерго», «Калугазэнерго», «Кировэнерго», «Мариэнерго», «Нижновэнерго», «Рязаньэнерго», «Тулэнерго», «Удмуртэнерго», «Владимирэнерго»;
- прочие сегменты – другие компании Группы.

Нераспределенные статьи включают суммы, относящиеся к общекорпоративной деятельности центрального аппарата Компании, которая не выделяется в операционный сегмент в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 8.

Сегментные статьи основаны на финансовой информации, содержащейся в обязательной финансовой отчетности, и могут существенно отличаться от статей финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО. Сверка статей в том виде, в каком они представлены Правлению, с аналогичными статьями в настоящей консолидированной финансовой отчетности включает реклассификации и корректировки, необходимые для представления финансовой отчетности в соответствии с МСФО.

Ниже приводится информация о результатах деятельности каждого отчетного сегмента. Результаты деятельности определяются на основании сегментной выручки и прибыли до налогообложения, отраженной во внутренней управленческой отчетности, основанной на российских принципах бухгалтерского учета, которая анализируется Правлением. Показатель

сегментной прибыли/убытка используется для определения результатов деятельности, поскольку руководство считает, что данная информация имеет наибольшее значение при оценке результатов сегментов по сравнению с другими компаниями, осуществляющими деятельность в тех же отраслях.



ПАО «МРСК Центра и Приволжья»  
Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

Примечание 4. Операционные сегменты (продолжение)

(i) Информация об отчетных сегментах за 2016 год

	«Нижев- энерго»	«Владимир- энерго»	«Тул- энерго»	«Калуга- энерго»	«Киров- энерго»	«Удмурт- энерго»	«Мари- энерго»	«Ивэнерго»	«Рязань- энерго»	Прочие	Итого
Передача электроэнергии	20 753 837	9 557 193	10 349 019	8 384 007	8 092 912	6 753 649	3 414 391	3 035 557	7 045 992	43 449	77 430 006
Присоединение к электрическим сетям	249 990	34 555	30 690	205 865	20 974	26 838	12 164	7 412	271 070	17	859 575
Прочая выручка	63 079	15 271	39 970	25 633	35 890	20 593	10 952	11 642	11 332	1 161 252	1 395 614
<b>Итого сегментная выручка</b>	<b>21 066 906</b>	<b>9 607 019</b>	<b>10 419 679</b>	<b>8 615 505</b>	<b>8 149 776</b>	<b>6 801 080</b>	<b>3 437 507</b>	<b>3 054 611</b>	<b>7 328 394</b>	<b>1 204 718</b>	<b>79 685 195</b>
Сегментная операционная прибыль/(убыток)	1 902 502	1 554 191	2 213 232	1 642 834	1 371 579	522 911	351 695	80 990	1 147 977	24 308	10 812 219
Сегментные финансовые доходы	166	62	195	75	76	52	26	47	61	1 074	1 834
Сегментные финансовые расходы	(885 859)	(134 384)	(482 019)	(284 612)	(60 303)	(74 356)	(93 958)	(148 800)	(167 683)	(6 853)	(2 338 827)
Сегментная прибыль/(убыток) до налогообложения	(1 254 515)	1 007 441	1 369 365	975 111	1 130 932	371 105	185 000	(56 350)	891 071	16 903	4 636 063
Сегментная амортизация	1 751 500	639 161	1 129 658	1 029 634	412 852	496 407	172 184	244 045	577 807	88 565	6 541 813
Сегментные активы	28 674 384	8 622 487	14 792 779	13 561 294	5 021 426	5 344 078	2 566 903	3 197 215	7 606 962	679 441	90 066 969
включая основные средства	23 120 312	6 770 786	12 094 540	12 010 941	3 983 934	4 471 527	1 691 227	2 646 394	6 710 918	362 429	73 863 008
Сегментные обязательства	12 622 334	2 810 149	5 813 223	4 679 030	1 111 683	1 181 386	1 160 826	1 821 785	2 152 629	198 225	33 551 270
Капитальные затраты	1 920 217	1 112 414	1 317 586	1 390 298	638 407	588 382	131 194	199 125	620 192	77 053	7 994 868

Примечание 4. Операционные сегменты (продолжение)

Информация об отчетных сегментах за 2015 год

	«Нижев- энерго»	«Владимир- энерго»	«Тул- энерго»	«Калуга- энерго»	«Киров- энерго»	«Удмурт- энерго»	«Мари- энерго»	«Ижевск- энерго»	«Рязань- энерго»	Прочие	Итого
Передача электроэнергии	17 764 861	8 363 903	9 352 463	7 535 243	7 323 233	6 051 053	2 703 739	2 534 297	6 309 392	41 539	67 979 723
Присоединение к электрическим сетям	181 707	43 390	25 842	288 160	42 926	25 634	17 565	27 080	40 073	11	692 388
Прочая выручка	55 813	23 312	39 405	29 072	38 773	29 438	11 460	10 696	15 519	1 093 631	1 347 119
<b>Итого сегментная выручка</b>	<b>18 002 381</b>	<b>8 430 605</b>	<b>9 417 710</b>	<b>7 852 475</b>	<b>7 404 932</b>	<b>6 106 125</b>	<b>2 732 764</b>	<b>2 572 073</b>	<b>6 364 984</b>	<b>1 135 181</b>	<b>70 019 230</b>
Сегментная операционная прибыль/(убыток)	(446 276)	951 947	1 818 798	1 364 960	1 139 375	295 271	(360 507)	(378 281)	583 293	23 904	4 992 484
Сегментные финансовые доходы	78 238	20 804	34 661	31 217	20 087	18 870	8 914	11 320	19 011	6 723	249 845
Сегментные финансовые расходы	(716 320)	(170 911)	(549 936)	(350 280)	(127 885)	(84 891)	(52 167)	(87 832)	(205 862)	(5 014)	(2 351 098)
Сегментная прибыль/(убыток) до налогообложения	(2 016 311)	802 605	1 202 167	1 062 199	1 014 113	209 077	(292 895)	(459 021)	391 872	14 900	1 928 706
Сегментная амортизация	1 733 362	577 230	1 061 332	977 538	392 086	505 624	176 560	256 985	569 255	85 029	6 335 001
Сегментные активы	27 961 519	8 185 801	13 840 483	14 381 478	4 800 431	5 227 540	2 364 559	3 308 184	7 601 553	708 111	88 379 659
включая основные средства	22 951 236	6 288 242	11 978 339	11 691 918	3 772 607	4 415 176	1 735 050	2 689 873	6 705 923	360 413	72 588 777
Сегментные обязательства	11 966 365	2 826 363	6 349 020	4 975 015	1 663 035	1 530 569	1 286 880	1 678 589	2 941 642	231 112	35 448 590
Капитальные затраты	1 150 729	584 890	965 381	1 044 298	406 842	328 622	100 372	114 339	471 360	75 442	5 242 275



ПАО «МРСК Центра и Приволжья»  
Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**Примечание 4. Операционные сегменты (продолжение)**

**(iii) Сверка показателей выручки, прибыли и убытка, активов, обязательств и прочих существенных статей отчетных сегментов**

В таблицах ниже приводится сверка сумм основных сегментных статей, представленных Правлению, с суммами аналогичных статей в настоящей финансовой отчетности.

Сверка показателей выручки:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
<b>Итого выручка отчетных сегментов</b>	<b>79 685 195</b>	<b>70 019 230</b>
Исключение межсегментной выручки	(1 023 876)	(934 814)
Реклассификация из категории «Прочие доходы»	(275 237)	132 867
<b>Выручка, отраженная в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе</b>	<b>78 386 082</b>	<b>69 217 283</b>

Сверка показателей прибыли до налогообложения:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
<b>Итого прибыль до налогообложения отчетных сегментов</b>	<b>4 636 063</b>	<b>1 928 706</b>
Корректировка амортизации основных средств	642 389	712 299
Восстановление убытков от обесценения основных средств	13 560	2 104 538
Признание обязательств по выплатам работникам при выходе на пенсию и активов связанных с ними	(202 068)	(128 951)
Прочие корректировки	159	19 036
Компенсация стоимости утраченного имущества	(113 283)	(43 224)
Нераспределенные суммы	(72 241)	(30 877)
<b>Прибыль до налогообложения, отраженная в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе</b>	<b>4 904 579</b>	<b>4 561 527</b>

Сверка показателей амортизации:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
<b>Итого амортизация по отчетным сегментам</b>	<b>6 541 813</b>	<b>6 335 001</b>
Корректировка амортизации основных средств	(642 389)	(712 299)
Прочие корректировки	58 140	52 339
Нераспределенные суммы	11 543	14 065
<b>Амортизация, отраженная в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе</b>	<b>5 969 107</b>	<b>5 689 106</b>

ПАО «МРСК Центра и Приволжья»  
Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**Примечание 4. Операционные сегменты (продолжение)**

**(iii) Сверка показателей выручки, прибыли и убытка, активов, обязательств и прочих существенных статей отчетных сегментов (продолжение)**

Сверка совокупных активов:

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
<b>Итого активы отчетных сегментов</b>	<b>90 066 969</b>	<b>88 379 659</b>
Остатки по расчетам между сегментами	(99 063)	(113 622)
<b>Корректировка в связи с различиями в принципах учетной политики:</b>		
Корректировка остаточной стоимости основных средств	(12 101 946)	(12 650 770)
Списание расходов будущих периодов	(89 861)	(71 631)
Признание активов, относящихся к пенсионным планам	464 102	464 343
Активы, нераспределенные между сегментами	2 595 201	3 591 121
Исключение инвестиций в дочерние предприятия	(292 598)	(292 598)
Корректировка расчета отложенного налога на прибыль	(693 800)	(442 388)
Корректировка инвестиций	9 519	9 519
Прочие корректировки	(60 891)	(102 113)
<b>Итого активы, отраженные в консолидированном отчете о финансовом положении</b>	<b>79 797 632</b>	<b>78 771 520</b>

Сверка основных средств:

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
<b>Итого основные средства отчетных сегментов</b>	<b>73 863 008</b>	<b>72 588 777</b>
Корректировка на сумму остаточной стоимости основных средств	(12 101 946)	(12 650 770)
Прочие корректировки	48 348	38 280
Перевод основных средств в группу активов выбытия	(32 598)	-
Нераспределенные суммы	28 479	29 838
<b>Основные средства, отраженные в консолидированном отчете о финансовом положении</b>	<b>61 805 291</b>	<b>60 006 125</b>

Сверка капитальных затрат:

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
<b>Итого капитальные затраты отчетных сегментов</b>	<b>7 994 868</b>	<b>5 242 275</b>
Компенсация стоимости утраченного имущества	(113 283)	(43 224)
Уменьшение авансов на приобретение основных средств	(459)	(43 561)
Строительные материалы	(47 134)	110 480
Прочие корректировки	(12 321)	(12 602)
Нераспределенные суммы	10 232	6 652
<b>Итого капитальные затраты, понесенные за период</b>	<b>7 831 903</b>	<b>5 260 020</b>



ПАО «МРСК Центра и Приволжья»  
Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**Примечание 4. Операционные сегменты (продолжение)**

**(iii) Сверка показателей выручки, прибыли и убытка, активов, обязательств и прочих существенных статей отчетных сегментов (продолжение)**

Сверка совокупных обязательств:

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
<b>Итого обязательства отчетных сегментов</b>	<b>33 551 270</b>	<b>35 448 590</b>
Остатки по расчетам между сегментами	(99 063)	(113 622)
Обязательства по выплатам работникам при выходе на пенсию	4 146 229	3 969 563
Займы, кредиты и кредиторская задолженность, нераспределенные между сегментами	6 169 221	5 749 091
Корректировка расчета отложенного налога на прибыль	(1 413 722)	(1 016 675)
Дисконтирование векселей к погашению	(9 071)	(13 382)
Прочие корректировки	(555)	(408)
<b>Итого обязательства, отраженные в консолидированном отчете о финансовом положении</b>	<b>42 344 309</b>	<b>44 023 157</b>

Группа осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации. Группа не получает выручки от иностранных потребителей и не имеет внеоборотных активов за рубежом.

В 2016 году у Группы есть три крупных потребителя – сбытовая компания в Нижегородской области, сбытовая компания в Кировской области и республики Удмуртия, сбытовая компания в Тульской области, на каждую из которых приходилось свыше 10% совокупной выручки Группы. Выручка, полученная от указанных потребителей, отражена в отчетности операционного сегмента «Нижновэнерго», «Кировэнерго», «Удмуртэнерго» и «Тулэнерго» соответственно. Общая сумма выручки, полученная от потребителя «Нижновэнерго» за 2016 год, составила 15 053 116 тыс. руб., или 19,5% от суммарной выручки Группы (в 2015 году – 12 177 362 тыс. руб., или 17,6%). Общая сумма выручки, полученная от потребителя «Кировэнерго» и «Удмуртэнерго» составила 10 145 258 тыс.руб., или 13,1% (в 2015 году 9 235 143 тыс.руб. или 13,3%). Общая сумма выручки, полученная от потребителя «Тулэнерго» за 2016 год, составила 8 245 793 тыс. руб., или 10,7% от суммарной выручки Группы (в 2015 году – 7 557 191 тыс. руб., или 10,9%).

**ПАО «МРСК Центра и Приволжья»**  
Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**Примечание 5. Основные средства**

	Земля и здания	Сети линий электро- передачи	Оборудо- вание для транс- формации электро- энергии	Незавер- шенное строи- тельство	Прочие основные средства	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>						
<b>Остаток на 1 января 2015 г.</b>	<b>7 171 446</b>	<b>46 857 842</b>	<b>29 335 568</b>	<b>3 077 266</b>	<b>12 308 280</b>	<b>98 750 402</b>
Реклассификация	19 271	(20 943)	(21 500)	—	23 172	—
Поступления	4 177	10 652	9 967	4 982 873	252 351	5 260 020
Переводы в данную категорию	413 254	3 089 792	1 302 826	(5 187 572)	381 700	—
Выбытия	(2 495)	(13 404)	(42 982)	(100 097)	(134 303)	(293 281)
<b>Остаток на 31 декабря 2015 г.</b>	<b>7 605 653</b>	<b>49 923 939</b>	<b>30 583 879</b>	<b>2 772 470</b>	<b>12 831 200</b>	<b>103 717 141</b>
Реклассификация	8 755	1 678	(10 821)	—	388	—
Поступления	1 954	5 952	61 831	7 073 642	688 524	7 831 903
Переводы в данную категорию	361 484	4 369 550	2 290 186	(7 605 425)	584 205	—
Выбытия	(5 416)	(31 816)	(20 235)	(102 200)	(137 755)	(297 422)
Перевод в группу выбытия	(5 028)	—	—	(395)	(56 595)	(62 018)
<b>Остаток на 31 декабря 2016 г.</b>	<b>7 967 402</b>	<b>54 269 303</b>	<b>32 904 840</b>	<b>2 138 092</b>	<b>13 909 967</b>	<b>111 189 604</b>
<b>Амортизация и обесценение</b>						
<b>Остаток на 1 января 2015 г.</b>	<b>(2 311 884)</b>	<b>(19 733 151)</b>	<b>(11 355 413)</b>	<b>(51 679)</b>	<b>(6 860 691)</b>	<b>(40 312 818)</b>
Реклассификация	(2 937)	13 194	(11 593)	—	1 336	—
Начисленная амортизация за год	(357 967)	(2 550 309)	(1 527 678)	5 344	(1 186 085)	(5 616 695)
Выбытия	1 435	9 714	18 489	5 011	79 310	113 959
Восстановление убытка от обесценения	300 895	1 035 527	572 464	16 800	178 852	2 104 538
<b>Остаток на 31 декабря 2015 г.</b>	<b>(2 370 458)</b>	<b>(21 225 025)</b>	<b>(12 303 731)</b>	<b>(24 524)</b>	<b>(7 787 278)</b>	<b>(43 711 016)</b>
Реклассификация	(2 404)	127	3 339	—	(1 062)	—
Начисленная амортизация за год	(393 463)	(2 707 022)	(1 669 320)	3 279	(1 116 812)	(5 883 338)
Выбытия	2 633	25 679	17 624	1 044	120 081	167 061
Восстановление убытка от обесценения	916	5 015	8 209	(892)	312	13 560
Перевод в группу выбытия	1 794	—	—	—	27 626	29 420
<b>Остаток на 31 декабря 2016 г.</b>	<b>(2 760 982)</b>	<b>(23 901 226)</b>	<b>(13 943 879)</b>	<b>(21 093)</b>	<b>(8 757 133)</b>	<b>(49 384 313)</b>
<b>Остаточная стоимость</b>						
<b>На 1 января 2015 г.</b>	<b>4 859 562</b>	<b>27 124 691</b>	<b>17 980 155</b>	<b>3 025 587</b>	<b>5 447 589</b>	<b>58 437 584</b>
<b>На 31 декабря 2015 г.</b>	<b>5 235 195</b>	<b>28 698 915</b>	<b>18 280 147</b>	<b>2 747 946</b>	<b>5 043 922</b>	<b>60 006 125</b>
<b>На 31 декабря 2016 г.</b>	<b>5 206 420</b>	<b>30 368 077</b>	<b>18 960 961</b>	<b>2 116 999</b>	<b>5 152 834</b>	<b>61 805 291</b>

По состоянию на 31 декабря 2016 г. в состав незавершенного строительства включены авансы на приобретение основных средств (за вычетом резерва) в сумме 10 797 тыс. руб. (на 31 декабря 2015 г. – 11 256 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2016 г. в состав незавершенного строительства включены строительные материалы в сумме 191 536 тыс. руб. (на 31 декабря 2015 г. – 238 670 тыс. руб.).

Затраты по заемным средствам в сумме 62 496 тыс. руб. при норме капитализации 9,89% (в 2015 году – 62 317 тыс. руб. при норме капитализации 8,96%) включены в стоимость основных средств и представляют собой процентные расходы по кредитам.

**Залоговое обеспечение**

По состоянию на 31 декабря 2016 г. оборудование балансовой стоимостью 19 890 тыс. руб. передано в залог в обеспечение банковских кредитов (на 31 декабря 2015 г. – 14 805 тыс. руб.).



**Примечание 5. Основные средства (продолжение)**

**Обесценение основных средств**

В конце отчетного периода Группа определяет наличие любых признаков, указывающих на то, что ЕГДС может быть обесценена. Для тех ЕГДС, где такие признаки имеются, Группа провела проверку на предмет обесценения с целью оценки возмещаемой стоимости этой ЕГДС.

Большая часть основных средств Группы являются специализированными объектами, которые редко становятся объектами купли-продажи на открытом рынке, за исключением тех случаев, когда они продаются в составе действующих предприятий. Рынок для подобных основных средств не является активным в Российской Федерации и не обеспечивает достаточного количества примеров купли-продажи для того, чтобы мог использоваться рыночный подход для определения справедливой стоимости данных основных средств.

Вследствие этого ценность использования основных средств на 31 декабря 2016 г. была определена с помощью метода прогнозируемых денежных потоков. Этот метод учитывает будущие чистые денежные потоки, которые будут генерировать данные основные средства в процессе операционной деятельности, а также при выбытии, с целью определения возмещаемой стоимости данных активов.

Единицы, генерирующие денежные средства, определяются Группой на основании географического расположения филиалов и дочерних компаний и представляют собой наименьшие идентифицируемые группы активов, которые генерируют приток денежных средств вне зависимости от других активов Группы.

Следующие основные допущения были использованы при оценке возмещаемой стоимости активов генерирующих единиц за 2016 год:

- потоки денежных средств были спрогнозированы на основании положений Методических указаний по тестированию электросетевых активов на предмет обесценения (утвержден Приложением 1 к Распоряжению ПАО «Россети» от 14.12.2016 № 543р «О внесении изменений в распоряжение Общества от 17.12.2014 № 558р») и прогнозных данных на период:
  - до 2021 года для генерирующих единиц «Владимирэнерго», «Рязаньэнерго», «Кировэнерго», «Калугаэнерго», «Тулэнерго», «Удмуртэнерго», «Ивэнерго», «Мариэнерго»;
  - до 2026 года для генерирующей единицы «Нижновэнерго».
- прогнозные потоки денежных средств были определены для периода 2017-2021 годов (для генерирующих единиц «Владимирэнерго», «Рязаньэнерго», «Кировэнерго», «Калугаэнерго», «Ивэнерго», «Мариэнерго», «Тулэнерго», «Удмуртэнерго»), для периода 2017-2026 годов (для генерирующей единицы «Нижновэнерго») на основании бизнес – плана Общества. Для «Нижновэнерго» более длительный прогнозный период связан с не достижением стабильного денежного потока к концу 2021 г. Срок прогноза для этого филиала – с даты теста по окончании 5-летнего периода, следующего за последним годом текущего утвержденного периода тарифного регулирования либо иное количество лет, когда использование другого по длительности периода является наилучшей оценкой для целей теста.
- Прогнозируемые объемы передачи электроэнергии для всех генерирующих единиц были определены на основе годовых бизнес-планов Компаний на 2017-2021 гг.



**ПАО «МРСК Центра и Приволжья»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)**

**5 Основные средства (продолжение)**

- Прогнозируемые денежные потоки были продисконтированы до их приведенной стоимости с помощью номинальной средневзвешенной стоимости капитала (с учетом налога) в размере 10,91%;
- Темпы роста чистых денежных потоков в пост-прогнозный период составили:  
3,3% для генерирующих единиц «Владимирэнерго», «Калугаэнерго», «Кировэнерго», «Рязаньэнерго», «Ивэнерго», «Мариэнерго», «Тулэнерго», «Удмуртэнерго»;  
3,0% для генерирующей единицы «Нижегородэнерго».

Следующие основные допущения были использованы при оценке возмещаемой стоимости активов генерирующих единиц за 2015 год:

- Потоки денежных средств были спрогнозированы на основании положений Методических указаний по тестированию электросетевых активов на предмет обесценения (утвержден Распоряжением ОАО «Россети» №558р от 15 декабря 2015 г.) и прогнозных данных.
- Прогнозируемые денежные потоки были продисконтированы до их приведенной стоимости с помощью номинальной средневзвешенной стоимости капитала (с учетом налога) в размере 11,31%;
- Темпы роста чистых денежных потоков в пост-прогнозный период составили:  
2,6% для генерирующих единиц «Владимирэнерго», «Калугаэнерго», «Кировэнерго», «Рязаньэнерго»  
2,4% для генерирующих единиц «Ивэнерго», «Мариэнерго»  
2,2% для генерирующих единиц «Нижегородэнерго», «Тулэнерго», «Удмуртэнерго»

По состоянию на 31 декабря 2016 года убытков от обесценения по ПАО «МРСК Центра и Приволжья» не было выявлено.

В результате тестирования на 31 декабря 2016 г. Группа восстановила ранее признанный убыток от обесценения основных средств в сумме 13 560 тыс. руб., в том числе 7 883 тыс.руб. по «Ивэнерго» и 5 677 тыс.руб. по «Удмуртэнерго» которые относятся к основным средствам филиала Ивэнерго и Удмуртэнерго классифицированных в сегмент передачи электроэнергии соответственно, в Примечании 4.

В результате тестирования на 31 декабря 2015 г. Группа восстановила ранее признанный убыток от обесценения основных средств в сумме 1 960 113 тыс. руб., включая признание убытка (716 776) тыс.руб. по «Ивэнерго», восстановление ранее признанного убытка 1 200 139 тыс.руб. по «Мариэнерго» и 1 476 750 тыс.руб. по «Удмуртэнерго».

Количественная информация о существенных ненаблюдаемых исходных данных, использованных при оценке ценности от использования на 31 декабря 2016 г., раскрыта ниже:

	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Темпы прироста выручки к предыдущему году	6,52%	5,66%	8,07%	8,37%	6,53%
Полезный отпуск котловой, млн. кВт*ч.	43 559,82	43 436,67	43 600,83	43 820,37	44 046,77
Прогноз инфляции МЭР, %	4,0	4,0	4,0	3,5	3,3
Уровень капитальных вложений	6 495 980	8 572 752	9 142 042	11 867 458	14 005 929



**ПАО «МРСК Центра и Приволжья»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)**

**5 Основные средства (продолжение)**

Количественная информация о существенных ненаблюдаемых исходных данных, использованных при оценке ценности от использования на 31 декабря 2015 г., раскрыта ниже:

	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Темпы прироста выручки к предыдущему году	9,71%	8,02%	7,36%	6,81%	6,82%
Полезный отпуск котловой, млн. кВт*ч.	44 448	44 622	44 736	44 910	45 084
Прогноз инфляции МЭР, %	8,28%	6,68%	5,50%	4,00%	3,50%
Уровень капитальных вложений	3 681 960	5 777 144	5 861 036	6 222 767	6 169 002
Рентабельность по Прибыли от продаж (очищенной от налога на прибыль)	6,73%	8,94%	10,52%	11,26%	12,25%

Анализ чувствительности по существенным допущениям, на основании которых строятся модели обесценения для ЕГДС ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на 31 декабря 2016 г., представлен ниже:

- увеличение ставки дисконтирования до 12% приводит к возникновению убытка от обесценения по «Ивэнерго» в размере 72 791 тыс. руб., по «Удмуртэнерго» в размере 124 289 тыс. руб.;
- сокращение необходимой валовой выручки к базовому значению в каждом периоде на 3% приводит к возникновению убытка от обесценения по «Ивэнерго» в размере 187 470 тыс. руб., по «Удмуртэнерго» в размере 433 330 тыс. руб.;
- увеличение уровня операционных расходов к базовому значению в каждом периоде на 5% приводит к возникновению убытка от обесценения, по «Ивэнерго» в размере 187 470 тыс. руб., по «Удмуртэнерго» в размере 632 152 тыс. руб.;
- увеличение уровня капитальных вложений в прогнозном и постпрогноznом периоде на 10% приводит к возникновению убытка от обесценения по «Ивэнерго» в размере 86 890 тыс. руб., по «Удмуртэнерго» в размере 86 455 тыс. руб.

Анализ чувствительности по существенным допущениям, на основании которых строятся модели обесценения для ЕГДС на 31 декабря 2015 г., представлен ниже:

- Увеличение тарифа на передачу электроэнергии к базовому значению в каждом периоде на 6,85% привело бы к отсутствию убытка от обесценения в филиале Ивэнерго.
- Увеличение полезного отпуска электроэнергии к базовому значению в каждом периоде на 6,9% привело бы к отсутствию убытка от обесценения по филиалу Ивэнерго.
- Увеличение необходимой валовой выручки (НВВ) к базовому значению в каждом периоде на 9,11% привело бы к отсутствию убытка от обесценения по филиалу Ивэнерго.
- Снижение уровня операционных расходов на 7,77% привело бы к отсутствию убытка от обесценения по филиалу Ивэнерго.

ПАО «МРСК Центра и Приволжья»  
Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**Примечание 6. Нематериальные активы**

	Программное обеспечение и затраты на разработку ПО	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость			
Остаток на 1 января 2015 г.	762 547	63 097	825 644
Поступления	59 291	17 999	77 290
Выбытие	-	(1 546)	(1 546)
Остаток на 31 декабря 2015 г.	821 838	79 550	901 388
Остаток на 1 января 2016 г.	821 838	79 550	901 388
Поступления	68 378	27 266	95 644
Остаток на 31 декабря 2016 г.	890 216	106 816	997 032
Амортизация			
Остаток на 1 января 2015 г.	(177 151)	(7 584)	(184 735)
Начисленная амортизация за год	(63 226)	(9 185)	(72 411)
Остаток на 31 декабря 2015 г.	(240 377)	(16 769)	(257 146)
Остаток на 1 января 2016 г.	(240 377)	(16 769)	(257 146)
Начисленная амортизация за год	(77 116)	(8 653)	(85 769)
Остаток на 31 декабря 2016 г.	(317 493)	(25 422)	(342 915)
Остаточная стоимость			
На 1 января 2015 г.	585 396	55 513	640 909
На 31 декабря 2015 г.	581 461	62 781	644 242
На 31 декабря 2016 г.	572 723	81 394	654 117

Затраты на разработку программного обеспечения в составе группы «Программное обеспечение и затраты на разработку ПО» представляют незаконченные затраты на разработку программного обеспечения SAP/R3.

**Примечание 7. Инвестиции и финансовые активы**

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
<b>Долгосрочные активы</b>		
Активы, относящиеся к Негосударственному пенсионному фонду	464 102	464 343
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	33 299	22 014
<b>Итого долгосрочные активы</b>	<b>497 401</b>	<b>486 357</b>
<b>Краткосрочные активы</b>		
Депозиты	5 000	10 000
<b>Итого</b>	<b>5 000</b>	<b>10 000</b>

Справедливая стоимость финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, первоначальная стоимость которых по состоянию на 31 декабря 2016 г. составляет 4 110 тыс. руб. (на 31 декабря 2015 г. – 5 133 тыс. руб.) определена на основании рыночных котировок. Указанные акции обращаются на Московской бирже.

Активы, относящиеся к Негосударственному пенсионному фонду, представляют собой взносы, перечисляемые Группой и аккумулируемые на солидарном пенсионном счете и именных пенсионных счетах работников Группы в Негосударственном пенсионном фонде.



**ПАО «МРСК Центра и Приволжья»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)**

**Примечание 7. Инвестиции и финансовые активы (продолжение)**

С учетом некоторых ограничений взносы в пенсионный фонд могут быть изъяты по решению Группы. Изменения за период в активах, относящихся к Негосударственному пенсионному фонду представлены в Примечании 14.

**Примечание 8. Прочие внеоборотные активы**

	<b>31 декабря 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
Торговая дебиторская задолженность	16 975	20 439
Долгосрочная часть НДС к возмещению	399	517
Предоплата	737	2 097
Прочая дебиторская задолженность	606	2 227
<b>Итого</b>	<b>18 717</b>	<b>25 280</b>

Информация о кредитных рисках и об убытках от обесценения долгосрочной дебиторской задолженности раскрывается в Примечании 29.

**Примечание 9. Денежные средства и их эквиваленты**

	<b>31 декабря 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
Остатки на банковских счетах	1 710 467	2 028 101
Депозиты до востребования	-	202 000
Денежные средства в кассе	-	331
<b>Итого</b>	<b>1 710 467</b>	<b>2 230 432</b>

Все денежные средства и их эквиваленты выражены в российских рублях.  
Информация о результатах анализа чувствительности финансовых активов и обязательств раскрывается в Примечании 29.

**Примечание 10. Торговая и прочая дебиторская задолженность**

	<b>31 декабря 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
Торговая дебиторская задолженность	19 800 424	17 416 362
Минус: резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(7 376 319)	(5 011 452)
НДС к возмещению	402 541	401 913
Переплата по налогам, кроме налога на прибыль	20 928	28 904
Прочая дебиторская задолженность	599 397	454 773
Минус: резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(264 798)	(190 799)
<b>Итого</b>	<b>13 182 173</b>	<b>13 099 701</b>

Информация о кредитном риске Группы, а также об убытках от обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности раскрывается в Примечании 29.

**ПАО «МРСК Центра и Приволжья»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)**

**Примечание 11. Предоплаты**

	<b>31 декабря 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
Предоплаты	83 520	87 180
Минус: резерв под обесценение сумм предоплаты	(760)	(216)
<b>Итого</b>	<b>82 760</b>	<b>86 964</b>

**Примечание 12. Запасы**

	<b>31 декабря 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
Сырье и материалы	1 126 664	1 188 131
Прочие запасы	501 438	460 932
<b>Итого</b>	<b>1 628 102</b>	<b>1 649 063</b>

**Примечание 13. Капитал**

**Уставный капитал**

	<b>31 декабря 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
Количество объявленных, выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (шт.)	112 697 817 043	112 697 817 043
Номинальная стоимость одной акции (руб.)	0,10	0,10
<b>Итого уставный капитал (руб.)</b>	<b>11 269 781 704</b>	<b>11 269 781 704</b>

**Объявленные и выплаченные дивиденды**

Согласно российскому законодательству сумма средств Компании к распределению ограничивается суммой остатка накопленной нераспределенной прибыли, отраженной в обязательной финансовой отчетности Компании, подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. По состоянию на 31 декабря 2016 г. нераспределенная прибыль Компании, включая прибыль за текущий год, составила 16 311 466 тыс. руб. (на 31 декабря 2015 г. – 14 099 031 тыс. руб.).

Дивиденды объявленные Компанией за период составили:

	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.</b>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.</b>
Средневзвешенное количество выпущенных обыкновенных акций	112 697 817 043	112 697 817 043
Объявленные дивиденды за предыдущий отчетный период	942 560	349 363
Дивиденды на обыкновенную акцию (руб.)	0,00836	0,00310

В 2016 году компания списала сумму невостребованных дивидендов в размере 5 786 тыс.руб. (в 2015 году- 3 078 тыс.руб.)

Прибыль на акцию рассчитывается на основе прибыли/убытка за год и количества обыкновенных акций в обращении. У Компании не имеется долевого и долгового инструментов с потенциальным разводняющим эффектом.



**ПАО «МРСК Центра и Приволжья»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)**

**Примечание 13. Капитал (продолжение)**

**Прибыль/убыток на акцию**

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
Средневзвешенное количество выпущенных обыкновенных акций, шт.	112 697 817 043	112 697 817 043
(Убыток)/прибыль акционеров, относящаяся к собственным обыкновенным акциям	3 611 350	3 414 140
Средневзвешенный(ая) (убыток)/прибыль на обыкновенную акцию – базовый(ая) и разводненный(ая) (руб.)	0.0320	0,0303

**Примечание 14. Вознаграждения работникам**

Группа осуществляет планы долгосрочного пенсионного и социального обеспечения работников, такие как: негосударственное пенсионное обеспечение работников (НПО), единовременные выплаты при выходе на пенсию, выплаты к юбилейным датам со дня рождения работников, выплаты материальной помощи неработающим пенсионерам к праздникам, а также оказывает материальную помощь в случае смерти неработающих пенсионеров.

Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников реализуется Группой на базе Положения о негосударственном обеспечении работников. Основным элементом этой программы является корпоративный пенсионный план, который предусматривает пенсионное обеспечение по окончании трудовой деятельности, и является планом с установленными выплатами. Право на назначение гарантированной негосударственной пенсии возникает у работников при увольнении из компании при одновременном наличии пенсионных оснований и наличии непрерывного стажа в Обществе (с учетом предшествующей работы в РСК до реорганизации в форме присоединения в Обществе) не менее 5 лет, а так же у сотрудников, включенных в целевую группу участников, сформированную по решению Общества. Согласно программе негосударственного пенсионного обеспечения, размер гарантированной негосударственной пенсии, зависит от общего стажа работы в электроэнергетике и от размера должностного оклада на момент оформления негосударственной пенсии.

По состоянию на 31 декабря 2016 г. насчитывается 23 486 работников Группы, – активных участников пенсионного и социального обеспечения, а также 7 849 неработающих пенсионеров – получателей материальной помощи (по состоянию на 31 декабря 2015 г. – 23 403 работника и 7 443 пенсионеров).

В процессе реализации негосударственного пенсионного обеспечения Группа перечисляет взносы в Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики (далее – НПФ) и НПФ «Профессиональный», которые аккумулируются на пенсионных счетах в НПФ, открытых в рамках заключенных с НПФ договоров. Пенсионные взносы для негосударственного обеспечения работников предусматриваются отдельной статьей в годовом бюджете Группы в размере до 12% от фонда оплаты труда. Обязательства Группы по пенсионным планам с установленными выплатами заключаются в обеспечении на именном пенсионном счете работника, к моменту оформления негосударственной пенсии, суммы, достаточной для выплаты негосударственной пенсии в размере, установленном формулой плана с установленными выплатами. При поступлении распоряжения о назначении негосударственной пенсии НПФ проверяет полноту сформированных пенсионных обязательств на именном пенсионном счете работника, и, в случае недостаточности сформированных пенсионных обязательств, Группа осуществляет дополнительный взнос в пользу работника. После формирования на именном пенсионном счете работника достаточной для назначения негосударственной пенсии суммы средств, обязательства Группы перед работником считаются выполненными и все дальнейшие обязательства по



ПАО «МРСК Центра и Приволжья»  
Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**Примечание 14. Вознаграждения работникам (продолжение)**

выплате негосударственных пенсий переходят к фонду, Группа также не имеет обязательств по индексации назначенных фондом негосударственных пенсий.

В соответствии с условиями ведения счетов по договорам с НПФ, а также предусмотренной договорами возможностью расторжения договоров и выплаты выкупной суммы Вкладчику, средства на счетах в НПФ не отвечают критериям определения активов плана. Средства в НПФ электроэнергетики и НПФ «Профессиональный», отраженные на солидарных счетах и на именных пенсионных счетах работников Группы, не оформивших негосударственную пенсию, признаются в качестве отдельного актива Группы. Стоимость отдельного актива Группы по состоянию на дату 31 декабря 2016 г. составляет 464 102 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2015 г. – 464 343 тыс. руб.).

Движение отдельного актива раскрыто ниже:

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
<b>Справедливая стоимость на начало периода</b>	<b>464 343</b>	<b>445 905</b>
Доходы на активы	25 483	23 801
Взносы работодателя	350 531	370 379
Прочее движение по счетам	3 158	7 295
Выплата вознаграждений	(379 413)	(383 037)
<b>Справедливая стоимость на конец периода</b>	<b>464 102</b>	<b>464 343</b>

Выплаты пособий по прочим планам с установленными выплатами, кроме негосударственного пенсионного обеспечения работников, Группа осуществляет самостоятельно, без участия негосударственного пенсионного фонда. При наличии у работников или неработающих пенсионеров компании права на получение пособия по каждому плану с установленными выплатами, Группа осуществляет выплаты непосредственно работникам или перечисляет соответствующие суммы на расчетные счета неработающих пенсионеров.

Сумма ожидаемых выплат по планам долгосрочных вознаграждений работникам на 2017 год составляет 421 057 тыс. руб., в том числе:

- по планам с установленными выплатами, включая негосударственное пенсионное обеспечение работников, 405 764 тыс. руб.;
- по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам 15 293 тыс. руб.

Описание наиболее существенных рисков, которым план подвергает Группу, приведено ниже:

- Изменения в доходности государственных облигаций  
Снижение доходности государственных облигаций приведет к росту приведенной стоимости обязательств по планам вознаграждений работникам Группы.
- Инфляционный риск и риск роста заработных плат работников

Большинство планов вознаграждений работникам привязаны к уровню заработной платы и должностных окладов работников, при этом рост уровня инфляции оказывает прямое влияние на рост должностных окладов и заработных плат работников Группы.

Более высокий уровень инфляции приведет к росту приведенной стоимости обязательств по планам вознаграждений работникам Группы.



**ПАО «МРСК Центра и Приволжья»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)**

**Примечание 14. Вознаграждения работникам (продолжение)**

- Риск снижения уровня смертности участников плана

Большая часть обязательств Группы включает единовременные выплаты при достижении определенного возраста или стажа, в том числе выплаты при выходе на пенсию, величина таких обязательств зависит также от вероятности дожития работников до ожидаемого момента выплаты. Помимо указанных планов вознаграждений работникам Группа также осуществляет пожизненные выплаты неработающим пенсионерам, величина обязательств по которым зависит от ожидаемой продолжительности жизни. Снижение уровня смертности работников и пенсионеров Группы приведет к росту приведенной стоимости обязательств по всем планам вознаграждений работникам.

В таблице ниже указаны суммы обязательств по планам с установленными выплатами, отраженные в настоящей финансовой отчетности.

В консолидированном отчете о финансовом положении отражены следующие суммы:

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Чистая стоимость обязательств по планам вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности	4 008 651	3 845 363
Чистая стоимость обязательств по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	137 578	124 200
<b>Чистое обязательство, отраженное в консолидированном отчете о финансовом положении</b>	<b>4 146 229</b>	<b>3 969 563</b>

Изменения в приведенной стоимости обязательств Группы по планам с установленными выплатами составили:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.		За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	
	Выплаты работникам по окончании трудовых отношений с ними	Прочие выплаты	Выплаты работникам по окончании трудовых отношений с ними	Прочие выплаты
<b>Обязательства по выплатам на начало года</b>	<b>3 845 363</b>	<b>124 200</b>	<b>3 005 305</b>	<b>100 374</b>
Стоимость услуг текущего периода	246 136	10 573	197 390	8 635
Процентные расходы	328 611	10 488	314 087	11 413
Стоимость услуг прошлых периодов	—	—	—	—
	<b>574 747</b>	<b>21 061</b>	<b>511 477</b>	<b>20 048</b>
<b>Отнесено на прочий совокупный доход</b>				
Убыток/(прибыль) от переоценки чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами, вызванные:				
- изменением в демографических актуарных допущениях	135 588	(5)	141 798	568
- изменением в финансовых допущениях	(133 493)	(3 479)	449 947	11 743
- корректировкой на основе прошлого опыта	(27 256)	9 597	124 751	(3 269)
	<b>(25 161)</b>	<b>6 113</b>	<b>716 496</b>	<b>9 042</b>
Произведенные выплаты	(386 298)	(13 796)	(387 915)	(5 264)
<b>Обязательства по выплатам на конец года</b>	<b>4 008 651</b>	<b>137 578</b>	<b>3 845 363</b>	<b>124 200</b>

ПАО «МРСК Центра и Приволжья»  
Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**Примечание 14. Вознаграждения работникам (продолжение)**

Суммы признанные в составе прибылей и убытков отражены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
Стоимость трудозатрат текущего периода	256 709	206 025
Процентные расходы	339 099	325 500
Признанные актуарные (прибыли)/убытки	6 113	9 042
<b>Итого</b>	<b>601 921</b>	<b>540 567</b>

Изменения в величине актуарных убытков составили:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
<b>Актуарные убытки на начало года</b>	<b>1 722 673</b>	<b>1 006 177</b>
Включенные в состав прочего совокупного дохода:		
Возникшие в результате демографических актуарных допущений	135 588	141 798
Возникшие в результате финансовых допущений	(133 493)	449 947
Возникшие в результате корректировки на основе прошлого опыта	(27 256)	124 751
	<b>(25 161)</b>	<b>716 496</b>
<b>Актуарные убытки на конец года</b>	<b>1 697 512</b>	<b>1 722 673</b>

При расчетах были использованы следующие основные актуарные допущения:

<b>Финансовые актуарные допущения</b>	<b>31 декабря 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
Ставка дисконтирования годовая	8,50%	9,50%
Будущий рост заработной платы	4,70%	6,00%
Будущий уровень инфляции	4,70%	6,00%

Оценка финансовых актуарных допущений осуществлялась на основе рыночных прогнозов на конец отчетного периода в отношении периода, в течение которого должен быть произведен расчет по обязательствам. Средний оценочный срок до погашения обязательств Группы составляет 12,35 лет, в том числе:

- по планам с установленными выплатами, включая негосударственное пенсионное обеспечение работников, 12,38 лет;
- по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам 10,76 лет.

<b>Демографические актуарные допущения</b>	<b>31 декабря 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
Ожидаемый возраст выхода на пенсию:		
Мужчины	60	60
Женщины	55	55
Уровень текучести кадров	3,60%	3,70%
Таблица смертности	2011 год скорректирован- ный	2011 год скорректирован- ный



**ПАО «МРСК Центра и Приволжья»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)**

**Примечание 14. Вознаграждения работникам (продолжение)**

Для оценки смертности использовалась опубликованная таблица смертности за 2011 год, скорректированная на следующие показатели на основании статистики Группы смертности по работникам в отношении периода работы и периода после выхода на пенсию: в отношении работников мужского пола на 70% и в отношении работников женского пола на 80%; в отношении пенсионеров мужского пола на 10% и в отношении пенсионеров женского пола на 15%.

Ожидаемая текучесть кадров определяется на основе исторических данных и составляет приблизительно 3,1% для сотрудников со стажем работы до 32,5 лет и снижается до 1,5% для сотрудников со стажем работы 32,5 лет и более.

Чувствительность совокупной стоимости пенсионных обязательств к изменениям основополагающих актуарных допущений приведена ниже:

	<b>Изменения в допущениях</b>	<b>Влияние на обязательства</b>
Ставка дисконтирования	Рост/снижение на 0,5% п.п.	Снижение/рост на 4,58%
Будущий рост заработной платы	Рост/снижение на 0,5% п.п.	Рост/снижение на 4,60%
Будущий рост пособий (инфляция)	Рост/снижение на 0,5% п.п.	Рост/снижение на 0,15%
Уровень текучести кадров	Рост/снижение на 10%	Снижение/рост на 1,56%
Уровень смертности	Рост/снижение на 10%	Снижение/рост на 0,45%

Приведенные выше результаты анализа чувствительности основаны на методе изменений каждого актуарного предположения при неизменных прочих актуарных предположениях. При расчете показателей чувствительности текущей стоимости обязательств в ключевым актуарным предположениям применялся метод оценки, аналогичный методу оценки текущей стоимости обязательств (метод прогнозируемой условной единицы), признанной в консолидированном отчете о финансовом положении.

**Примечание 15. Кредиты и займы**

**Долгосрочные заимствования**

	<b>Эффективная ставка процента</b>	<b>Валюта</b>	<b>Срок погашения</b>	<b>31 декабря 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
<b>Долгосрочные кредиты и займы</b>					
включая:					
ПАО Сбербанк России	7,51-12,9%	руб.	2017-2018	9 212 939	15 785 011
ПАО АКБ «Связь – Банк»	11,0-16,5%	руб.		-	3 003 004
АО «Газпромбанк»	8,5-11,75%	руб.	2017-2019	12 242 034	5 984 915
ПАО Банк «ВТБ»	9,75%	Руб.	2021	3 000 000	-
АО КБ «Ассоциация»	15,5-19%	руб.	2017-2019	3 635	314
АО «Россельхозбанк»	13-16%	руб.	2017-2018	1 812	3 447
Перевод в группу выбытия				(5 447)	-
<b>Итого</b>				<b>24 454 973</b>	<b>24 776 691</b>
Минус: текущая часть					
долгосрочных кредитов и займов 8,35-11,25%	руб.		2017	(6 268 251)	(10 844 184)
<b>Итого долгосрочные заимствования</b>				<b>18 186 722</b>	<b>13 932 507</b>

ПАО «МРСК Центра и Приволжья»  
Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**Примечание 15. Кредиты и займы (продолжение)**

**Краткосрочные заимствования**

	Эффектив- ная ставка процента	Валюта	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
<b>Краткосрочные кредиты и займы</b>				
ПАО Сбербанк России	10,7%	руб.	-	18 000
Прочие		руб.	-	5
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	8,35-11,25%	руб.	6 268 251	10 844 184
<b>Итого краткосрочные заимствования</b>			<b>6 268 251</b>	<b>10 862 189</b>

Все вышеперечисленные кредиты и займы являются финансовыми инструментами с фиксированной ставкой процента.

Кредиты и займы были взяты Группой по открытым кредитным линиям. Сумма свободных лимитов по действующим кредитным договорам по состоянию на 31 декабря 2016 г. составила 14 604 227 тыс.руб. (на 31 декабря 2015 г. – 15 030 694 тыс.руб.).

Группа не хеджировала возможные изменения процентной ставки.

По состоянию на 31 декабря 2016 г. банковские кредиты в размере 5 447 тыс. руб. (на 31 декабря 2015 г. – 6 765 тыс. руб.) обеспечены оборудованием балансовой стоимостью 19 890 тыс. руб. (на 31 декабря 2015 г. – 14 805 тыс. руб.) (см. Примечания 5).

**Примечание 16. Торговая и прочая кредиторская задолженность. Оценочные обязательства**

Информация о подверженности Группы риску недостатка ликвидности, а также процентному риску, связанными с заимствованиями, раскрывается в Примечании 29.

**Долгосрочная кредиторская задолженность**

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Авансы, полученные от покупателей и заказчиков	618 845	947 262
Прочая кредиторская задолженность	15 716	19 643
<b>Итого</b>	<b>634 561</b>	<b>966 905</b>

**Краткосрочная кредиторская задолженность**

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Торговая кредиторская задолженность	4 520 184	5 143 753
Авансы, полученные от покупателей и заказчиков	1 469 244	1 486 136
Задолженность по расчетам с персоналом	1 342 912	1 231 887
Дивиденды к выплате	25 236	20 812
Прочая кредиторская задолженность	174 878	156 620
<b>Итого</b>	<b>7 532 454</b>	<b>8 039 208</b>

Информация о подверженности Группы риску недостатка ликвидности раскрывается в Примечании 29.



**ПАО «МРСК Центра и Приволжья»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)**

**Примечание 16. Торговая и прочая кредиторская задолженность. Оценочные обязательства (продолжение)**

По мнению руководства, судебные решения в общей сумме: 301 170 тыс. руб. на 31 декабря 2016 г. (на 31 декабря 2015 г. – 1 070 826 тыс. руб.) будут урегулированы не в пользу Группы, поэтому был сформирован резерв на сумму этих исков.

В отношении судебных исков в сумме 921 463 тыс. руб. руководство Группы оценивает вероятный отток средств по ним как ниже среднего.

Обязательства оцениваются в сумме предъявленных к Группе исков. Ожидаемые сроки судебных решений по указанным искам оцениваются в период не более одного года. Наблюдаемых признаков неопределенности в отношении определяемой величины исков и в отношении сроков судебных решений нет.

Изменение резерва по судебным разбирательствам представлено ниже:

	<b>31 декабря 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
<b>Остаток на начало периода</b>	<b>1 070 826</b>	<b>1 953 718</b>
Начисление дополнительного резерва по судебным разбирательствам	417 360	598 062
Восстановление резерва по судебным разбирательствам	(460 905)	(1 311 727)
Списание за счет резерва	(726 111)	(169 227)
<b>Остаток на конец периода</b>	<b>301 170</b>	<b>1 070 826</b>

**Примечание 17. Текущие налоговые обязательства, кроме налога на прибыль**

	<b>31 декабря 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
НДС	1 458 300	1 083 342
Отчисления в государственные внебюджетные фонды	466 632	430 378
Налог на имущество	167 480	145 677
Прочие налоги	123 304	116 583
<b>Итого</b>	<b>2 215 716</b>	<b>1 775 980</b>

**Примечание 18. Выручка**

	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.</b>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.</b>
Передача электроэнергии	77 100 080	68 072 720
Услуги по присоединению к электрическим сетям	861 148	696 869
Прочая выручка	424 854	447 694
<b>Итого</b>	<b>78 386 082</b>	<b>69 217 283</b>

ПАО «МРСК Центра и Приволжья»  
Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**Примечание 19. Операционные расходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
Передача электроэнергии	28 717 448	26 621 957
Расходы на персонал (см. Примечание 20)	15 869 253	14 802 871
Приобретение электроэнергии для компенсации потерь	10 380 081	9 452 525
Амортизация	5 969 107	5 689 106
Расходы на материалы	2 448 414	2 337 285
(Прибыль от восстановления убытка)/убыток от обесценения основных средств	(13 560)	(2 104 538)
Ремонт и техническое обслуживание	1 505 677	1 575 252
Резерв под обесценение дебиторской задолженности (см. Примечание 29)	2 759 028	1 447 036
Налоги, помимо налога на прибыль	893 965	784 386
(Восстановление)/начисление резерва по судебным искам (см. Примечание 16)	(49 127)	(713 665)
Электрическая и тепловая энергия для внутреннего потребления	404 277	380 393
Арендная плата	351 796	339 157
Управленческие услуги сторонних организаций	264 979	263 813
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	259 359	263 811
Услуги вневедомственной охраны	186 098	185 856
Услуги связи	175 670	169 190
Коммунальные услуги и другие услуги связанные с содержанием имущества	173 956	166 295
Страхование	153 110	151 797
Услуги по учету потребления электроэнергии	144 487	149 149
Расходы на социальные и благотворительные программы	144 261	147 176
Убыток от выбытия основных средств	51 656	62 775
Транспортные расходы	35 218	31 923
Банковская комиссия	1 667	3 734
Прочие расходы	849 805	653 724
<b>Итого</b>	<b>71 676 625</b>	<b>62 861 008</b>

**Примечание 20. Расходы на персонал**

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
Заработная плата	12 040 530	11 293 426
Отчисления в Пенсионный фонд Российской Федерации (ПФР)	2 510 940	2 337 421
Отчисления в государственные внебюджетные фонды, кроме ПФР	968 956	899 120
Расходы по планам с установленными взносами (кроме ПФР) и с установленными выплатами работникам по окончании трудовых отношений с ними	348 827	272 904
<b>Итого</b>	<b>15 869 253</b>	<b>14 802 871</b>

За 2016 год среднесписочная численность персонала, занятого как в производственной, так и в непроизводственной сфере составила 23 536 человек (за 2015 год: 23 562 человек).



ПАО «МРСК Центра и Приволжья»  
Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**Примечание 21. Прочие доходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
Штрафы и неустойки	522 350	160 288
Списание кредиторской задолженности	58 142	52 654
Доходы от бездоговорного потребления электроэнергии	31 080	95 874
Доходы от возмещения по страховым случаям, нетто	37 527	29 376
Компенсация понесенных расходов при переносе ЛЭП	24 577	10 460
Основные средства, полученные в качестве компенсации	17 315	53 823
Излишки	993	505
Прочие доходы	3 967	4 053
<b>Итого</b>	<b>695 951</b>	<b>407 033</b>

**Примечание 22. Финансовые доходы и расходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
<b>Финансовые доходы</b>		
Процентные доходы по средствам на расчетных счетах	152 371	370 259
Процентные доходы по векселям	-	89 170
Прочие процентные доходы	27 851	24 358
	<b>180 222</b>	<b>483 787</b>
<b>Финансовые расходы</b>		
Процентные расходы по кредитам и займам	(2 337 953)	(2 349 893)
Процентные расходы по пенсионным обязательствам	(339 099)	(325 500)
Прочие процентные расходы	(3 999)	(10 175)
	<b>(2 681 051)</b>	<b>(2 685 568)</b>
<b>Чистые финансовые расходы, отраженные в составе прибыли или убытка за период</b>	<b>(2 500 829)</b>	<b>(2 201 781)</b>

**Примечание 23. Налог на прибыль**

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
<b>Расход по текущему налогу</b>		
Начисление текущего налога	1 584 500	677 859
Корректировка налога за прошлые периоды	76 144	55 883
<b>Итого</b>	<b>1 660 644</b>	<b>733 742</b>
<b>Расход по отложенному налогу</b>		
Начисление и восстановление временных разниц	(411 861)	413 505
Списание временных разниц	43 733	-
<b>Итого</b>	<b>(368 128)</b>	<b>413 505</b>
<b>Расход по налогу на прибыль</b>	<b>1 292 516</b>	<b>1 147 247</b>



ПАО «МРСК Центра и Приволжья»  
Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**Примечание 23. Налог на прибыль (продолжение)**

Ставка налога на прибыль Группы в соответствии с российским налоговым законодательством составляет 20%.

Сверка убытка/прибыли до налогообложения:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
Прибыль/убыток до налогообложения	4 904 579	4 561 527
Налог на прибыль, рассчитанный по действующей ставке налога	980 916	912 305
Корректировка налога за прошлые периоды	76 144	55 883
Влияние на сумму налога статей, не уменьшающих налогооблагаемую прибыль, и необлагаемых доходов	235 456	179 059
<b>Итого</b>	<b>1 292 516</b>	<b>1 147 247</b>

**Отложенные налоговые активы и обязательства**

Отложенные налоговые активы и обязательства за 2016 год относятся к следующим статьям:

	31 декабря 2016 г.	Перевод в группу выбытия	Отражено в составе прибыли или убытка за период	Отражено в составе прочего совокупного дохода	1 января 2016 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность	386 236	–	386 236	–	–
Торговая и прочая кредиторская задолженность	236 889	–	(125 883)	–	362 772
Обязательства по выплатам работникам	775 654	–	36 660	(5 032)	744 026
Прочее	90	(7)	97	–	–
<b>Отложенные налоговые активы</b>	<b>1 398 869</b>	<b>(7)</b>	<b>297 110</b>	<b>(5 032)</b>	<b>1 106 798</b>
Основные средства	(4 328 951)	(1 522)	(11 752)	–	(4 315 677)
Запасы	(17 761)	–	33 427	–	(51 188)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	–	–	49 349	–	(49 349)
Обязательства по выплатам из Негосударственного пенсионного фонда	(92 820)	–	49	–	(92 869)
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	(5 045)	–	(55)	(2 486)	(2 504)
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(4 444 577)</b>	<b>(1 522)</b>	<b>71 018</b>	<b>(2 486)</b>	<b>(4 511 587)</b>
<b>Чистые отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(3 045 708)</b>	<b>(1 529)</b>	<b>368 128</b>	<b>(7 518)</b>	<b>(3 404 789)</b>

**ПАО «МРСК Центра и Приволжья»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)**

**Примечание 23. Налог на прибыль (продолжение)**

Отложенные налоговые активы и обязательства за 2015 год относятся к следующим статьям:

	31 декабря 2015 г.	Отражено в составе прибыли или убытка за период	Отражено в составе прочей совокупного дохода	1 января 2015 г.
Торговая и прочая кредиторская задолженность	362 772	(77 164)	–	439 936
Обязательства по выплатам работникам	744 026	20 131	143 299	580 596
<b>Отложенные налоговые активы</b>	<b>1 106 798</b>	<b>(57 033)</b>	<b>143 299</b>	<b>1 020 532</b>
Основные средства	(4 315 677)	(426 354)	–	(3 889 323)
Запасы	(51 188)	1 019	–	(52 207)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(49 349)	67 468	–	(116 817)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	–	5 028	–	(5 028)
Обязательства по выплатам из Негосударственного пенсионного фонда	(92 869)	(3 688)	–	(89 181)
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	(2 504)	55	(827)	(1 732)
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(4 511 587)</b>	<b>(356 472)</b>	<b>(827)</b>	<b>(4 154 288)</b>
<b>Чистые отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(3 404 789)</b>	<b>(413 505)</b>	<b>142 472</b>	<b>(3 133 756)</b>

**Примечание 24. Связанные стороны**

**(а) Отношения контроля**

По состоянию на 31 декабря 2016 г. и 31 декабря 2015 г. материнской компанией Группы являлось ПАО «Россети». Конечный контроль над Группой принадлежит государству.

**(б) Операции с материнской компанией и предприятиями, находящимися под контролем материнской компании**

Ниже приводятся данные по операциям с дочерними и ассоциированными предприятиями материнской компании.

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
<b>Прочие доходы</b>	<b>21 320</b>	<b>60 363</b>
<b>Расходы</b>	<b>10 905 566</b>	<b>10 033 818</b>
Транспортировка электроэнергии	10 517 176	9 648 888
Прочие расходы	388 390	384 930



**ПАО «МРСК Центра и Приволжья»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)**

**Примечание 24. Связанные стороны (продолжение)**

**(b) Операции с материнской компанией и предприятиями, находящимися под контролем материнской компании (продолжение)**

Все остатки по операциям со связанными сторонами подлежат урегулированию денежными средствами в сроки указанные в договорах в течение года после даты составления отчета о финансовом положении. Обеспечение по данным остаткам отсутствует.

Остатки по расчетам составили:

	<b>31 декабря 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
Торговая и прочая дебиторская задолженность и предоплаты	31 809	74 046
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(931 756)	(783 748)

Выручка от операций со связанными сторонами по передаче электроэнергии и присоединению к электрическим сетям определяется на основе тарифов, утвержденных органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, выручка от прочих операций со связанными сторонами определяется с учетом текущих рыночных цен.

**(c) Операции с прочими предприятиями, находящимися под контролем государства**

В процессе обычной хозяйственной деятельности Группа осуществляет сделки с другими предприятиями, контролируемые государством. Цены на электрическую и тепловую энергию определяются на основе тарифов, устанавливаемых государством. Банковские кредиты предоставляются по рыночным ставкам процента.

Выручка от предприятий, находящихся под контролем государства, за 2016 год составила 5% от общей выручки (в 2015 году: 6%). В основном это выручка от передачи электроэнергии и перепродажи электроэнергии.

Расходы по транспортировке электроэнергии, от предприятий находящихся под контролем государства, за 2016 год составила 7% от общих расходов по транспортировке электроэнергии (в 2015 году: 5%).

Процентные расходы по кредитам от банков, находящихся под контролем государства, за 2016 год составили 99% от общей суммы процентных расходов (за 2015 году: 85%).

Кредиты, займы и векселя, полученные от компаний, под контролем государства:

	<b>Изменение за период</b>	<b>Остаток по расчетам</b>	<b>Изменение за период</b>	<b>Остаток по расчетам</b>
	<b>2016 г.</b>	<b>31 декабря 2016 г.</b>	<b>2015 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
Банковские векселя	-	-	(1 950 592)	-
Кредиты и займы полученные	(339 404)	24 454 973	1 963 818	24 794 377



ПАО «МРСК Центра и Приволжья»  
Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**Примечание 24. Связанные стороны (продолжение)**

**(d) Операции с членами руководства и их близкими родственниками**

Вознаграждения и компенсации, выплачиваемые членам Совета директоров и руководителям высшего звена за выполнение ими в полном объеме своих должностных обязанностей, включают заработную плату согласно условиям трудовых договоров, льготы в неденежной форме и премиальные выплаты по результатам деятельности за период, отраженный в обязательной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета.

Членам Совета директоров и руководителям высшего звена Группы были выплачены следующие суммы краткосрочных и долгосрочных вознаграждений:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.		За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.	
	Члены Совета директоров	Руководители высшего звена	Члены Совета директоров	Руководители высшего звена
Заработная плата и премии (с учетом взносов в государственные страховые фонды)	14 983	257 591	20 647	218 230

На 31 декабря 2016 года обязательство по планам с установленными выплатами и установленными взносами, а также прочим выплатам по окончании трудовой деятельности составили для руководителей высшего звена 21 262 тыс.руб. (на 31 декабря 2015 года 55 389 тыс руб.).

**Примечание 25. Операционная аренда**

Группа арендует земельные участки, находящиеся в собственности местных органов власти, на условиях операционной аренды.

Суммы будущих минимальных арендных платежей за землю в соответствии с заключенными договорами аренды составили:

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Менее 1 года	193 419	261 524
От 1 года до 5 лет	757 852	868 236
Свыше 5 лет	6 746 612	4 511 610
<b>Итого</b>	<b>7 697 883</b>	<b>5 641 370</b>

Арендуемые Группой земельные участки представляют собой территорию, на которой расположены электрические сети, подстанции и прочие активы Группы. Некоторые договоры аренды земельных участков заключены сроком на 49 лет, другие договоры заключены сроком на 1 год с правом их последующего продления. Величина арендных платежей регулярно пересматривается с учетом рыночной конъюнктуры.

В 2016 году расходы по операционной аренде, отраженные в составе прибыли или убытка за период, составили 351 796 тыс. руб. (в 2015 году – 339 157 тыс. руб.).

Будущие минимальные арендные платежи по договорам аренды, в которых Компания выступает в качестве арендодателя, составили:



ПАО «МРСК Центра и Приволжья»  
Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**Примечание 25. Операционная аренда (продолжение)**

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Менее 1 года	41 294	27 300
От 1 года до 5 лет	59 660	63 677
Свыше 5 лет	148 402	176 513
<b>Итого</b>	<b>249 356</b>	<b>267 490</b>

**Примечание 26. Активы и обязательства группы выбытия**

В декабре 2016 года руководством был утвержден план о продаже ОАО «Берендеевское» и был начат активный поиск покупателя. Чистые активы группы отражены по балансовой стоимости, которая меньше справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. Доля Общества в уставном капитале ОАО «Берендеевское» составляет 100 %. Основные виды деятельности предприятия – растениеводство, животноводство. Активы и обязательства ОАО «Берендеевское» были классифицированы как предназначенные для продажи в качестве выбывающей группы. Выбывающая группа представлена в прочих сегментах.

Наименование основных активов и обязательств	Сумма, тыс.руб.
Основные средства	32 598
Запасы	30 782
Кредиты и займы	5 447
Прочая краткосрочная кредиторская задолженность	3 537

**Примечание 27. Инвестиционные обязательства**

По состоянию на 31 декабря 2016 г. у Группы имелись неисполненные обязательства по договорам на приобретение и строительство основных средств на сумму 494 933 тыс. руб. (на 31 декабря 2015 г. – 1 830 173 тыс. руб.).

**Примечание 28. Условные обязательства**

**Страхование**

Рынок страховых услуг в Российской Федерации находится на этапе становления, поэтому многие формы страхования, применяемые в других странах, в России пока недоступны. Группа не осуществляла полного страхования производственных мощностей, страхования на случай остановки производства и страхования ответственности перед третьими лицами за ущерб имуществу или окружающей среде, причиненный в результате аварий на производственных объектах Группы или в связи с ее деятельностью. До тех пор пока Группа не приобретет соответствующих страховых полисов, существует риск того, что повреждение или утрата некоторых активов может оказать существенное отрицательное влияние на деятельность Группы и ее финансовое положение.

**Судебные разбирательства**

Группа выступает одной из сторон в ряде судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. По мнению руководства, в настоящее время не ведется никаких других судебных разбирательств и не существует никаких иных



**Примечание 28. Условные обязательства (продолжение)**

неурегулированных исков, окончательное решение по которым могло бы оказать существенное отрицательное влияние на финансовое положение Группы.

**Налогообложение**

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы положений законодательства применительно к операциям и деятельности Группы может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами.

Последние тенденции в применении и интерпретации отдельных положений российского налогового законодательства указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, налоговые органы могут предъявить претензии по тем сделкам и методам учета, по которым раньше они претензий не предъявляли. Определение сумм претензий по возможным, но не предъявленным искам, а также оценка вероятности неблагоприятного исхода, не представляются возможными. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки.

По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2016 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и вероятность сохранения положения, в котором находится Группа в связи с налоговым, валютным и таможенным законодательством, является высокой.

**Охрана окружающей среды**

Группа и компании, на базе которых она сформирована, ведут хозяйственную деятельность в российском секторе электроэнергетики на протяжении многих лет. Нормативно-правовая база РФ по охране окружающей среды находится на этапе становления, поэтому правоприменительная практика государственных органов постоянно пересматривается и корректируется. Предприятия Группы регулярно проводят оценку своих обязательств по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства могут возникать в результате изменения законодательных и нормативных актов или норм гражданского судопроизводства. Оценить влияние потенциальных изменений в настоящее время не представляется возможным, однако оно может быть существенным. С учетом действующего законодательства и правоприменительной практики руководство полагает, что у Группы отсутствуют существенные обязательства по возмещению экологического ущерба.

**Примечание 29. Справедливая стоимость и управление рисками**

**(а) Иерархия справедливой стоимости**

Определенные положения учетной политики Группы и ряд раскрытий требуют оценки справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов и обязательств.

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется в следующем порядке:

- справедливая стоимость финансовых активов и обязательств со стандартными условиями, которые обращаются на активном ликвидном рынке, определяется на основании рыночных котировок;



**Примечание 29. Справедливая стоимость и управление рисками (продолжение)**

**(а) Иерархия справедливой стоимости (продолжение)**

- справедливая стоимость прочих финансовых активов и обязательств (за исключением производных инструментов) определяется в соответствии с общепринятыми моделями ценообразования, основанными на анализе дисконтированных потоков денежных средств с использованием цен, применяемых в наблюдаемых текущих рыночных сделках.

При оценке справедливой стоимости актива или обязательства Группа применяет, насколько это возможно, наблюдаемые рыночные данные. Оценки справедливой стоимости относятся к различным уровням иерархии справедливой стоимости в зависимости от исходных данных, используемых в рамках соответствующих методов оценки:

- Уровень 1: котируемые (нескорректированные) цены на идентичные активы и обязательства на активных рынках.
- Уровень 2: исходные данные, помимо котируемых цен, применяемых для оценок Уровня 1, которые являются наблюдаемыми либо непосредственно (т.е. такие как цены) либо косвенно (т.е. определенные на основе цен).
- Уровень 3: исходные данные для активов и обязательств, которые не основаны на наблюдаемых рыночных данных (ненаблюдаемые исходные данные).

Если исходные данные, используемые для оценки справедливой стоимости актива или обязательства, могут быть отнесены к различным уровням иерархии справедливой стоимости, то оценка справедливой стоимости в целом относится к тому уровню иерархии, которому соответствуют исходные данные наиболее низкого уровня, являющиеся существенными для всей оценки.

Группа признает переводы между уровнями иерархии справедливой стоимости на дату окончания отчетного периода, в течение которого данное изменение имело место.

В таблице ниже финансовые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости, представлены в соответствии с использованным методом определения справедливой стоимости.

	<b>31 декабря 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
Уровень 1	33 299	22 014
<b>Итого</b>	<b>33 299</b>	<b>22 014</b>

Финансовые инструменты Группы, учитываемые по справедливой стоимости, представляют собой финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (см. Примечание 7).

По состоянию на 31 декабря 2016 г. и 31 декабря 2015 г. у Группы отсутствуют финансовые инструменты, признанные по справедливой стоимости, соответствующие 2 и 3 уровню иерархии.

Руководство полагает, что по состоянию на 31 декабря 2016 г. справедливая стоимость других финансовых активов и обязательств Группы приблизительно равна их балансовой стоимости.



**Примечание 29. Справедливая стоимость и управление рисками (продолжение)**

**(b) Управление финансовыми рисками**

Использование финансовых инструментов подвергает Группу следующим видам риска:

- кредитный риск (Прим. 29(b)(ii));
- риск ликвидности (Прим. 29(b)(iii));
- рыночный риск (Прим. 29(b)(iv)).

В данном примечании содержится информация о подверженности Группы каждому из указанных рисков, рассматриваются цели, политика и порядок оценки и управления рисками, а также система управления капиталом Группы. Более подробные количественные данные раскрываются в соответствующих разделах настоящей финансовой отчетности.

**(i) Основные принципы управления рисками**

Совет директоров несет общую ответственность за организацию системы управления рисками Группы и надзор за функционированием этой системы. Совет сформировал Комитет по управлению рисками, который отвечает за разработку политики по управлению рисками Группы и надзор за ее проведением. Данный Комитет регулярно отчитывается о своей работе перед Советом директоров. Политика Группы по управлению рисками разработана с целью выявления и анализа рисков, которым подвергается Группа, установления допустимых предельных значений риска и соответствующих механизмов контроля, а также для мониторинга рисков и соблюдения установленных ограничений. Политика и системы управления рисками регулярно анализируются на предмет необходимости внесения изменений в связи с изменениями рыночных условий деятельности Группы. Группа устанавливает стандарты и процедуры обучения и управления с целью создания упорядоченной и действенной системы контроля, в которой все работники понимают свою роль и обязанности.

**(ii) Кредитный риск**

Кредитный риск – это риск возникновения у Группы финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом по финансовому инструменту своих договорных обязательств и возникает, главным образом, в связи с имеющейся у Группы дебиторской задолженностью покупателей и с инвестиционными ценными бумагами.

*Торговая и прочая дебиторская задолженность*

Подверженность Группы кредитному риску в значительной степени зависит от индивидуальных особенностей каждого потребителя. В целях управления кредитным риском Группа стремится по мере возможности работать с потребителями на условиях предоплаты. Условие о перечислении предоплаты за услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям обычно включается в текст договора об оказании услуг потребителям.

Потребителями услуг по передаче электроэнергии каждого из предприятий Группы являются распределительные компании и несколько крупных компаний, занимающихся производством промышленной продукции. Группа осуществляет регулярный контроль за прохождением платежей, при необходимости потребителям направляются уведомления о просрочке оплаты услуг по передаче электроэнергии.

Группа не требует выставления залогового обеспечения по торговой и прочей дебиторской задолженности. Группа начисляет резерв под обесценение, величина которого представляет собой расчетную величину предполагаемых убытков в части торговой и прочей дебиторской задолженности. Данный резерв формируется в отношении рисков, каждый из которых по отдельности является существенным.



ПАО «МРСК Центра и Приволжья»  
Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**Примечание 29. Справедливая стоимость и управление рисками (продолжение)**

**(b) Управление финансовыми рисками (продолжение)**

*Денежные средства и их эквиваленты*

Группа стремится минимизировать кредитный риск, связанный с текущими и депозитными счетами в банках, размещая временно свободные денежные средства исключительно в банках высокой категории надежности, преимущественно в тех, которые являются ее кредиторами.

По состоянию на 31 декабря 2016 г. у Группы имелись денежные средства и их эквиваленты на общую сумму 1 710 467 тыс. руб. (в 2015 году: 2 230 432 тыс. руб.), которая отражает максимальный уровень подверженности Группы кредитному риску.

Денежные средства и их эквиваленты размещаются в банках и финансовых институтах, имеющих кредитные рейтинги международных рейтинговых агентств: рейтинговое агентство Moody's уровня от B2 до Ba1, рейтинговое агентство Standard & Poor's уровня BB+, рейтинговое агентство Эксперт РА уровня от А+ до А++.

Максимальная величина кредитного риска равна балансовой стоимости финансовых активов. Максимальная величина кредитного риска по состоянию на отчетную дату составила:

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение)	12 758 704	12 668 884
Денежные средства и их эквиваленты	1 710 467	2 230 432
Депозиты	5 000	10 000
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	33 299	22 014
Прочие внеоборотные активы (за вычетом резерва под обесценение)	17 581	22 666
<b>Итого</b>	<b>14 525 051</b>	<b>14 953 996</b>

По состоянию на отчетную дату максимальная величина кредитного риска в части торговой дебиторской задолженности по категориям покупателей и заказчиков составила:

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Передача электроэнергии	18 958 925	16 440 433
Услуги по присоединению к электрическим сетям	165 989	190 344
Продажа электрической и тепловой энергии	529 889	142 509
Прочие продажи	163 268	663 515
Минус: резерв под обесценение дебиторской задолженности	(7 376 319)	(5 011 452)
<b>Итого</b>	<b>12 441 752</b>	<b>12 425 349</b>

По состоянию на отчетную дату суммы торговой и прочей дебиторской задолженности, сгруппированные по признаку срока просрочки задолженности, которые не подверглись обесценению, составили:



ПАО «МРСК Центра и Приволжья»  
Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**Примечание 29. Справедливая стоимость и управление рисками (продолжение)**

**(b) Управление финансовыми рисками (продолжение)**

	31 декабря 2016 г.		31 декабря 2015 г.	
	Итого	Обесценение	Итого	Обесценение
Непросроченная задолженность	8 703 478	(87 695)	8 232 068	(56 149)
Задолженность со сроком просрочки до 3 месяцев	5 406 499	(1 601 259)	2 236 006	(207 925)
Задолженность со сроком просрочки от 3 до 6 месяцев	920 306	(769 755)	475 187	(235 181)
Задолженность со сроком просрочки от 6 месяцев до 1 года	819 168	(727 861)	1 299 372	(926 809)
Задолженность со сроком просрочки свыше 1 года	4 567 951	(4 454 547)	5 651 168	(3 776 187)
<b>Итого</b>	<b>20 417 402</b>	<b>(7 641 117)</b>	<b>17 893 801</b>	<b>(5 202 251)</b>

Изменения в величине резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности составили:

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
<b>Остаток на начало периода</b>	<b>5 202 251</b>	<b>3 779 380</b>
Начисление дополнительного резерва по сомнительным долгам	3 747 842	2 170 082
Восстановление резерва по сомнительным долгам	(1 001 929)	(729 767)
Списание дебиторской задолженности за счет резерва	(307 047)	(17 444)
<b>Остаток на конец периода</b>	<b>7 641 117</b>	<b>5 202 251</b>

Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности используется для отражения убытков от обесценения, за исключением случаев, когда Группа уверена в невозможности возмещения той или иной суммы; в этом случае сумма, которая не может быть взыскана, списывается путем непосредственного уменьшения стоимости соответствующего финансового актива.

Основываясь на истории платежей и результатах детального анализа кредитного риска покупателей, включая анализ соответствующих кредитных рейтингов контрагентов, при их наличии, руководство полагает, что необесцененные суммы, оплата которых просрочена более, чем на 3 месяца, могут быть получены полностью.

**(iii) Риск недостатка ликвидности**

Риск недостатка ликвидности заключается в потенциальной неспособности Группы выполнить свои финансовые обязательства при наступлении сроков их исполнения. Группа осуществляет контроль за риском кассовых разрывов, используя инструмент планирования текущей ликвидности. Целью управления риском ликвидности является постоянное сохранение уровня ликвидности, достаточного для своевременного исполнения обязательств Группы как в обычных условиях, так и в сложных финансовых ситуациях без риска недопустимо высоких убытков или ущерба для репутации Группы.

С помощью инструментов управления рисками анализируются сроки платежей, связанных с финансовыми активами, и прогнозируются потоки денежных средств от операционной деятельности.



ПАО «МРСК Центра и Приволжья»  
Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**Примечание 29. Справедливая стоимость и управление рисками (продолжение)**

**(b) Управление финансовыми рисками (продолжение)**

Ниже указаны договорные сроки погашения финансовых обязательств с учетом ожидаемых процентных платежей и без учета влияния взаимозачетов.

По состоянию на 31 декабря 2016 г.:

	Балансовая стоимость	Прогнози- руемые денежные потоки	12 мес.	1-2 года	2-5 лет	Свыше 5 лет
<b>Финансовые обязательства</b>						
Кредиты и займы	24 454 973	26 677 848	8 337 570	9 033 897	9 306 381	–
Торговая и прочая кредиторская задолженность	4 710 778	4 697 256	4 673 496	7 920	15 840	–
<b>Итого</b>	<b>29 165 751</b>	<b>31 375 104</b>	<b>13 011 066</b>	<b>9 041 817</b>	<b>9 322 221</b>	<b>–</b>

По состоянию на 31 декабря 2015 г.:

	Балансовая стоимость	Прогнози- руемые денежные потоки	12 мес.	1-2 года	2-5 лет	Свыше 5 лет
<b>Финансовые обязательства</b>						
Кредиты и займы	24 794 696	28 138 581	12 806 037	7 323 433	8 009 111	–
Торговая и прочая кредиторская задолженность	5 320 016	5 299 828	5 268 148	7 920	23 760	–
<b>Итого</b>	<b>30 114 712</b>	<b>33 438 409</b>	<b>18 074 185</b>	<b>7 331 353</b>	<b>8 032 871</b>	<b>–</b>

**(iv) Рыночный риск**

*Риск изменения процентных ставок*

Риск изменения процентных ставок возникает в связи с краткосрочными и долгосрочными кредитами и займами Группы. Изменения в процентных ставках преимущественно оказывают влияние на кредиты и займы, поскольку изменяют либо их справедливую стоимость (по кредитам и займам с фиксированной ставкой), либо будущие потоки денежных средств (по кредитам и займам с плавающей ставкой).

Прибыль и потоки денежных средств от операционной деятельности Группы в основном не зависят от изменения рыночных процентных ставок. Группа подвержена процентному риску только в связи с изменением рыночной стоимости процентных долгосрочных заимствований. Процентные ставки по долгосрочным и краткосрочным заимствованиям являются фиксированными (см. Примечание 15). У Группы не имеется существенных процентных активов. Руководство осуществляет мероприятия, направленные на решение проблем, связанных с непредсказуемостью финансовых рынков, и минимизацию потенциального отрицательного влияния изменения процентных ставок на финансовые результаты деятельности Группы, путем заключения кредитных договоров, ставка по которым не может быть изменена по решению кредитной организации в одностороннем порядке.

**(v) Управление капиталом**

Руководство проводит политику, направленную на поддержание стабильно высокого уровня капитала, позволяющего сохранять доверие инвесторов, кредиторов и участников рынка и обеспечивать устойчивое развитие бизнеса в будущем. Руководство держит под контролем

ПАО «МРСК Центра и Приволжья»  
Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

**Примечание 29. Справедливая стоимость и управление рисками (продолжение)**

**(b) Управление финансовыми рисками (продолжение)**

уровень дивидендов, выплачиваемых владельцам обыкновенных акций. Руководство стремится сохранять разумный баланс между более высокой прибылью, которую может принести возросший уровень заимствований, и преимуществами, обеспечиваемыми более консервативной структурой капитала.

Ни Компания, ни предприятия Группы не подпадают под требования к достаточности собственного капитала, налагаемые внешними организациями.

Для Группы отношение заемного и собственного капитала на конец отчетного и предшествующего периодов было следующим:

	<b>31 декабря 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
Обязательства всего	42 344 309	44 023 157
Капитал	37 453 323	34 748 363
<b>Долг к собственному капиталу</b>	<b>113%</b>	<b>127%</b>

**Примечание 30. События после отчетной даты**

Каких либо событий после отчетной даты, которые следовало бы отразить в отчетности за проверяемый период, не выявлено.



### **Приложение 3**

к Годовому отчету ПАО «МРСК Центра и Приволжья» за 2016 г.

**Дополнительная информация к разделам отчета**

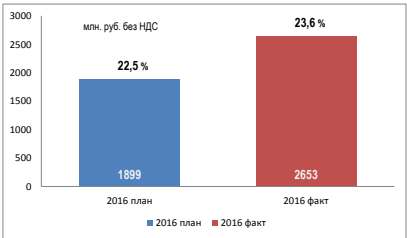
Дополнительная информация по реализации инвестиционной программы

Снижение удельных показателей стоимости строительства объектов, введенных в эксплуатацию в 2016 году

Наименование	Факт 2012 года, тыс. руб./ (км/МВА)	План 2016					Факт 2016				
		Физические параметры, км/МВА	Ввод основных фондов, тыс. руб. без НДС	Удельный показатель, тыс. руб./ (км/МВА), гр.4/гр.3	Удельный показатель в ценах 2012 года, тыс. руб./ (км/МВА) (гр.5/1,06/1,049/1,143/1,06)	Снижение по отношению к 2012 году, % (гр.6/гр.2) (1-	Физические параметры, км/МВА	Ввод основных фондов, тыс. руб. без НДС	Удельный показатель, тыс. руб./ (км/МВА), гр.9/гр.8	Удельный показатель в ценах 2012 года, тыс. руб./ (км/МВА) (гр.10/1,06/1,049/1,143/1,06)	Снижение по отношению к 2012 году, % (гр.11/гр.2) (1-
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
ВЛ	1150.8	301.9	467847.7	1549.8	1150.4	0.04%	343.7	492468.7	1432.7	1063.5	7.59%
ВЛ 220 кВ (ВН)											
ВЛ 110 кВ (ВН)	7 379.4	11.7	89 448.6	7 649.1	5 677.8	23%	11.7	88 924.0	7 604.2	5 644.5	24%
ВЛ 35 кВ (СН1)		4.4	31 778.1	7 305.3	5 422.6		4.4	31 709.3	7 289.5	5 410.8	
ВЛ 1-20 кВ (СН2)	1 041.1	150.0	171 763.1	1 145.2	850.1	18%	176.5	199 581.0	1 130.8	839.4	19%
ВЛ 0,4 кВ (НН)	1 092.7	135.8	174 858.0	1 287.2	955.4	13%	151.2	172 254.4	1 139.2	845.6	23%
КЛ	3 460.0	66.6	257 927.3	3 872.4	2 874.4	16.92%	69.0	263 938.2	3 824.3	2 838.7	17.96%
КЛ 220 кВ (ВН)											
КЛ 110 кВ (ВН)											
КЛ 20-35 кВ (СН1)		0.3	1 007.7	3 314.7	2 460.4		0.3	1 005.0	3 305.9	2 453.9	
КЛ 3-10 кВ (СН2)	3 632.3	60.1	237 683.5	3 954.8	2 935.6	19%	62.3	243 243.7	3 903.8	2 897.7	20%
КЛ до 1 кВ (НН)	2 921.7	6.2	19 236.1	3 101.6	2 302.2	21%	6.4	19 689.4	3 075.5	2 282.9	22%
ПС	2 622.6	241.7	909 815.7	3 764.1	2 794.0	-6.53%	229.6	858 500.6	3 739.8	2 776.0	-5.85%
ПС, уровень входящего напряжения 110-220 кВ ВН	5 002.2	151.0	485 600.9	3 215.9	2 387.1	52%	151.0	484 018.3	3 205.4	2 379.3	52%
ПС, уровень входящего напряжения 35 кВ СН1		24.0	214 178.4	8 924.1	6 624.2		24.0	210 952.7	8 789.7	6 524.4	
ПС, уровень входящего напряжения 1-20 кВ СН2	2 474.0	66.7	210 036.4	3 148.5	2 337.1	6%	54.6	163 529.7	2 997.3	2 224.8	10%

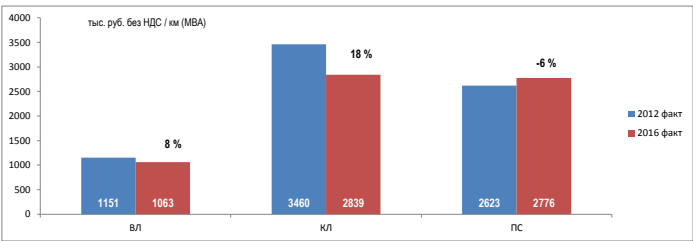
Снижение инвестиционных затрат, млн. руб. без НДС

	2016 план	2016 факт
млн. руб. без НДС	1899	2653
%	22.5	23.6



Снижение значений удельных показателей стоимости строительства, приведенных к уровню 2012 года, тыс. руб. без НДС / км(МВА)

	тыс. руб. без НДС / км(МВА)		%	
	2012 факт	2016 факт	2012 план	2016 факт
ВЛ	1151	1063		8%
КЛ	3460	2839		18%
ПС	2623	2776		-6%



**Приложение 3.2.**  
к Годовому отчету  
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»  
за 2016 г.

## Дополнительная информация по передаче электроэнергии

Анализ результатов производственной деятельности в 2016 г., млн кВт·ч

Наименование филиала	Бизнес-план на 2016				Факт за 2016				Факт/план (отн. прирост), %			
	отпуск э/э в сеть	отпуск э/э из сети в границах МРСК/РСК	потери		отпуск э/э в сеть	отпуск э/э из сети в границах МРСК/РСК	потери		отпуск э/э в сеть	отпуск э/э из сети в границах МРСК/РСК	потери	
			объем	% к отпуску в сеть			объем	% к отпуску в сеть			объем	% к отпуску в сеть
«Владимирэнерго»	5 895	5 318	577	9,78%	5 914	5 335	578	9,78%	0,31%	0,32%	0,24%	-0,01%
«Ивэнерго»	2 834	2 708	126	4,43%	2 966	2 836	130	4,38%	4,66%	4,71%	3,52%	-0,05%
«Калугаэнерго»	4 776	4 113	663	13,87%	4 991	4 298	692	13,87%	4,50%	4,50%	4,50%	0,00%
«Кировэнерго»	5 519	5 155	364	6,60%	5 474	5 113	361	6,59%	-0,81%	-0,80%	-0,83%	0,00%
«Мариэнерго»	2 040	1 865	175	8,58%	2 178	2 005	173	7,95%	6,78%	7,52%	-1,09%	-0,63%
«Нижегородэнерго»	13 692	12 010	1 682	12,28%	14 338	12 672	1 667	11,62%	4,72%	5,51%	-0,91%	-0,66%
«Рязаньэнерго»	4 336	4 064	272	6,28%	4 410	4 136	273	6,20%	1,70%	1,79%	0,36%	-0,08%
«Тулэнерго»	5 806	5 256	549	9,46%	6 044	5 472	572	9,46%	4,11%	4,11%	4,09%	0,00%
«Удмуртэнерго»	7 687	7 288	399	5,19%	7 648	7 252	396	5,18%	-0,50%	-0,49%	-0,67%	-0,01%
<b>Итого по Обществу</b>	<b>52 584</b>	<b>47 777</b>	<b>4 807</b>	<b>9,14%</b>	<b>53 963</b>	<b>49 121</b>	<b>4 843</b>	<b>8,97%</b>	<b>2,62%</b>	<b>2,81%</b>	<b>0,75%</b>	<b>-0,17%</b>



**Приложение 3.3.**  
к Годовому отчету  
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»  
за 2016 г.

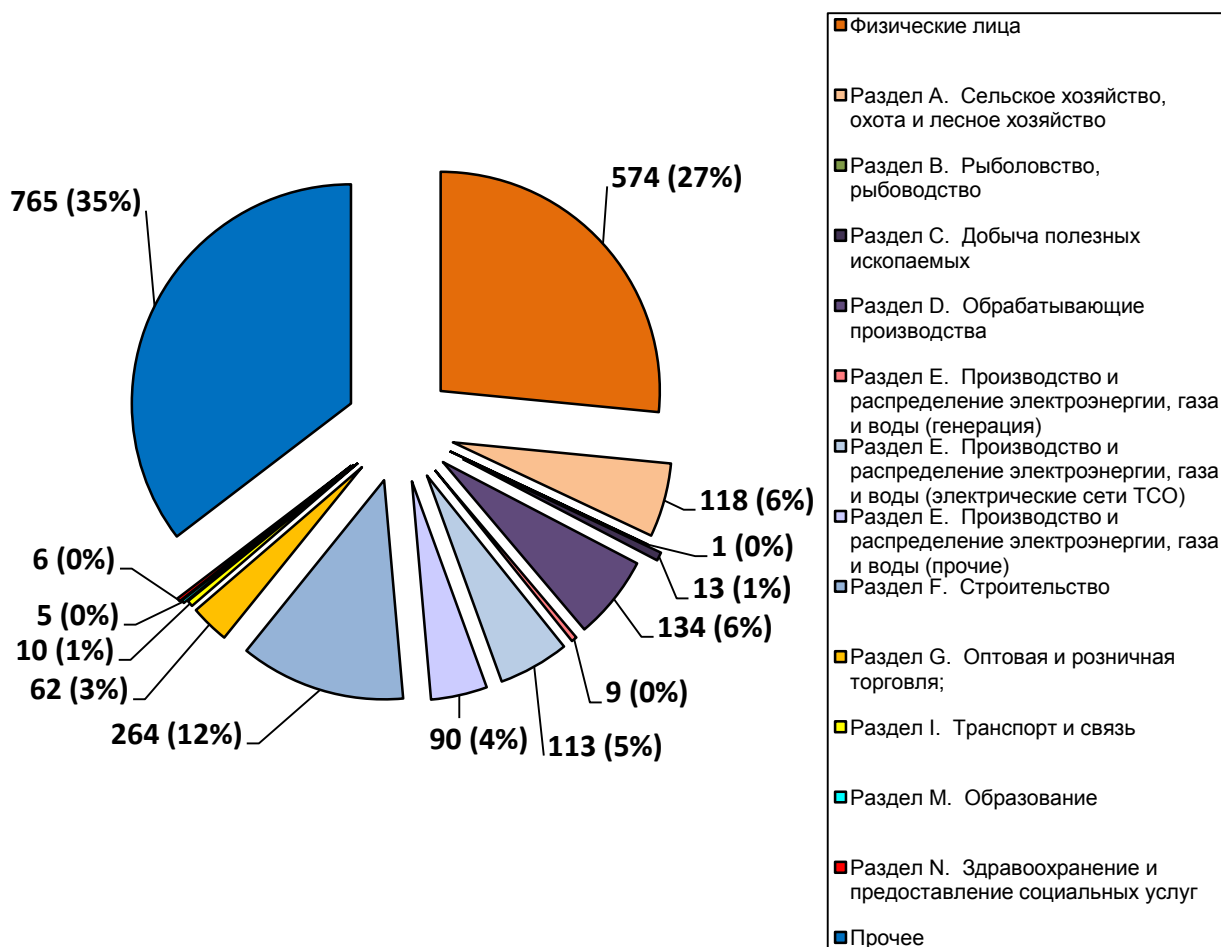
### Дополнительная информация по технологическому присоединению к сетям

Количество и мощность заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, поступивших по филиалам за 5 лет

Наименование филиала	2012		2013		2014		2015		2016	
	кол-во заявок, шт.	на общую мощность, МВт	кол-во заявок, шт.	на общую мощность, МВт	кол-во заявок, шт.	на общую мощность, МВт	кол-во заявок, шт.	на общую мощность, МВт	кол-во заявок, шт.	на общую мощность, МВт
«Владимирэнерго»	5 362	202,62	5 792	230,29	6 374	373,74	6 071	249,84	6 396	248,05
«Ивэнерго»	2 101	61,72	1 888	100,13	1 708	111,41	1 655	120,00	1 780	91,91
«Калугаэнерго»	10 158	423,21	11 680	680,02	12 474	791,10	10 759	572,58	9 519	455,37
«Кировэнерго»	5 338	134,49	6 844	132,53	5 845	157,17	5 136	178,65	4 889	162,04
«Мариэнерго»	2 010	36,04	2 513	64,17	2 840	64,55	2 387	66,52	2 508	74,28
«Нижновэнерго»	14 165	546,00	16 969	914,53	15 876	1 014,84	14 300	694,76	14 432	492,91
«Рязаньэнерго»	3 975	165,26	4 042	224,40	4 675	256,30	3 683	112,25	3 316	128,83
«Тулэнерго»	8 764	331,40	10 558	560,07	11 823	553,65	12 077	469,27	11 328	379,63
«Удмуртэнерго»	4 414	159,92	5 314	189,83	4 616	163,50	4 527	153,77	5 114	120,93
<b>Итого по Обществу</b>	<b>56 287</b>	<b>2 060,66</b>	<b>65 600</b>	<b>3 095,97</b>	<b>66 231</b>	<b>3 486,25</b>	<b>60 595</b>	<b>2 617,64</b>	<b>59 282</b>	<b>2 153,94</b>

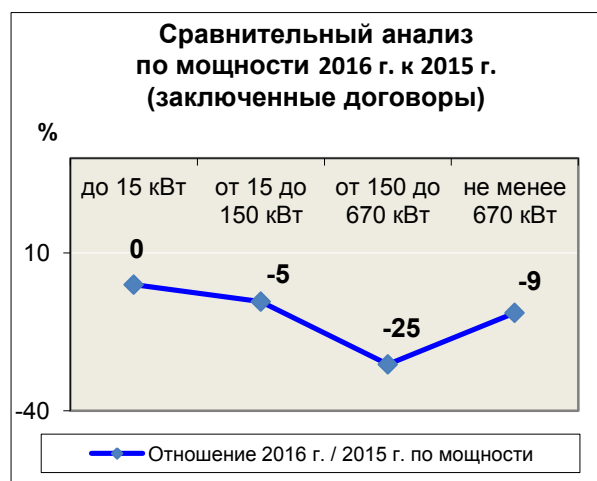
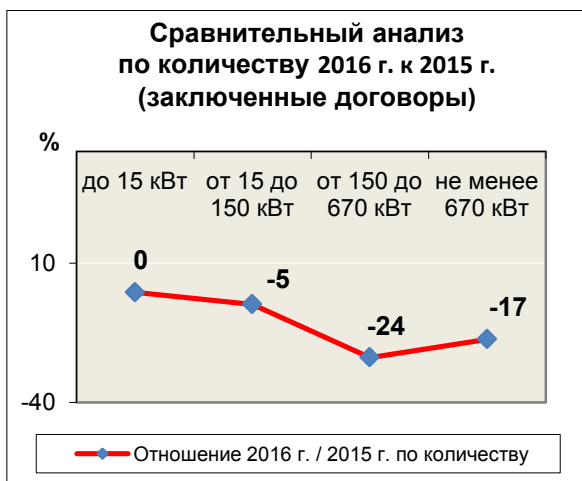
\* Данные в таблице без учета заявок по генерации и временного технологического присоединения.

**Распределение заявляемой мощности  
по отраслям хозяйственной деятельности за 2016 г., МВт, %**



В отрасли «Промышленность» учтена мощность объектов генерации (без учета объектов временного технологического присоединения). Объем заявляемой мощности распределен по отраслям с учетом переходящих заявок 2015 г.

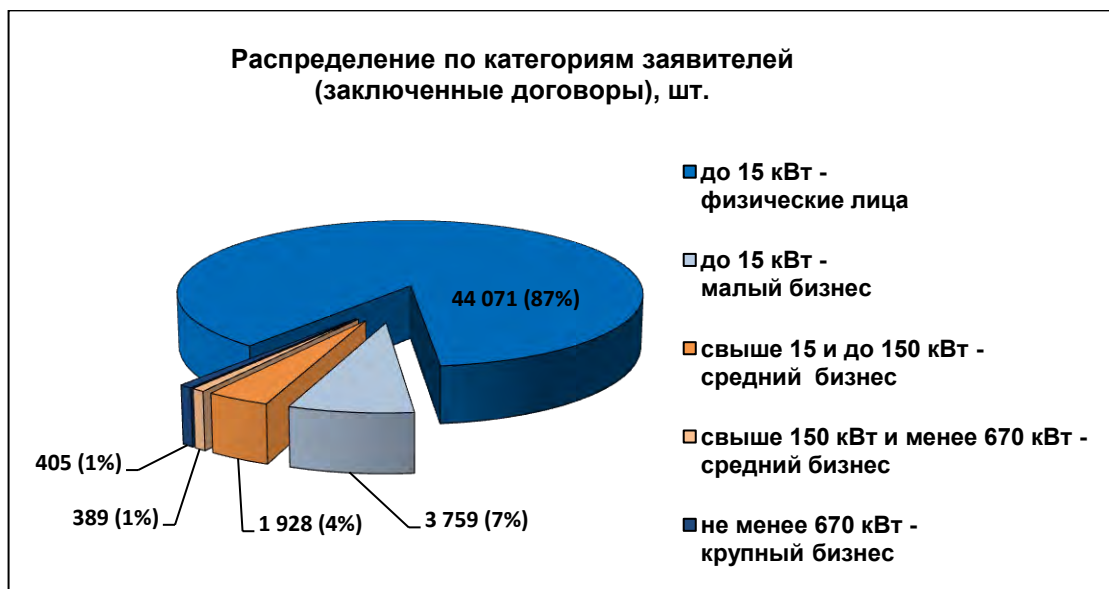
Сравнительный анализ по количеству и мощности заключенных договоров по категориям присоединений представлен на следующих диаграммах.



Данные на диаграммах отражены без учета договоров по генерации и временного технологического присоединения.

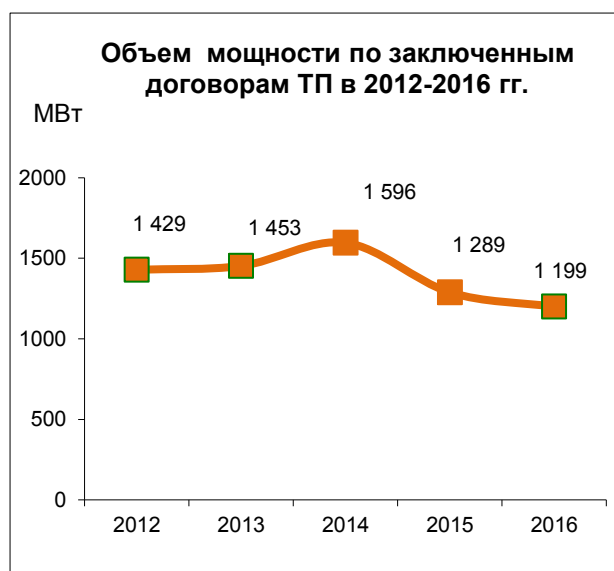
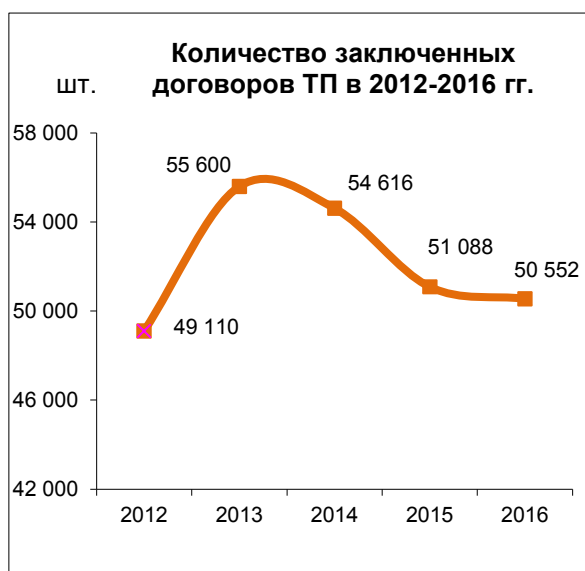
Сравнительный анализ изменений по количеству и диапазону мощности заключенных договоров по категориям присоединений 2016 г. относительно 2015 г. показывает, что наибольшие изменения (снижение) количества и мощности заключенных договоров происходит в категории «от 150 до 670 кВт».

Количество заключенных договоров технологического присоединения в 2016 г. с распределением по категориям присоединений представлено на следующей диаграмме.



Информация на диаграмме представлена без учета договоров по генерации и временного технологического присоединения.

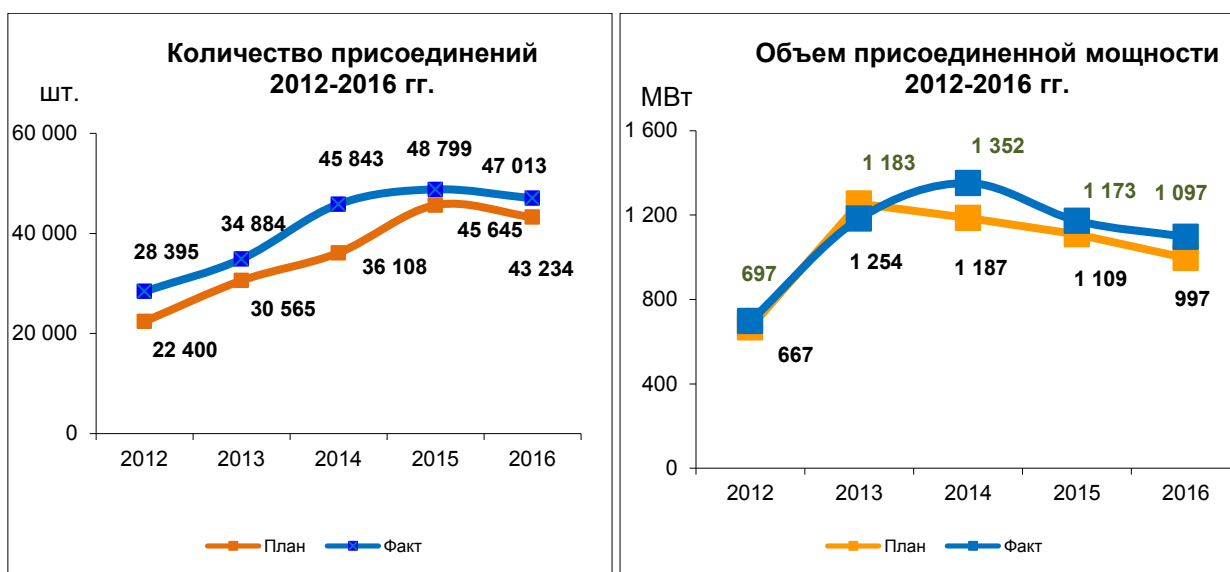
#### **Динамика количества заключенных договоров технологического присоединения и мощности по ним за 5 лет**



Данные на графиках представлены без учета договоров по генерации и временного технологического присоединения.

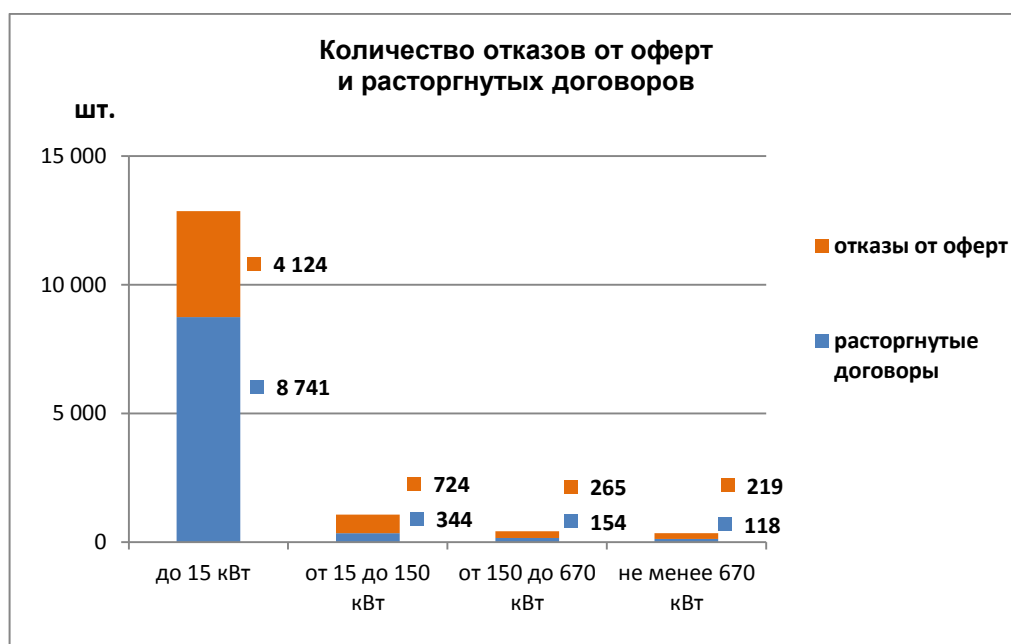


**Сведения о выполнении плановых объемов по технологическому присоединению за 5 лет  
(с учетом объектов генерации и временного технологического присоединения)**



**Сведения о расторгнутых договорах и отказах от оферт**

В отчетном периоде сохранилась тенденция расторжения договоров и отказов от оферт со стороны заявителей.



Суммарное количество расторгнутых договоров (с учетом договоров по генерации и без учета договоров временного технологического присоединения) в 2016 г. – 9 357 шт.

Суммарное количество отказов от подписания оферт со стороны заявителей в 2016 г. составило 5 332 шт.

Наибольшее количество отказов от оферт и расторгнутых договоров технологического присоединения приходится на категорию заявителей «до 15 кВт».

**Приложение 3.4.**  
к Годовому отчету  
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»  
за 2016 г.

**Дополнительная информация по технической политике и  
инновационному развитию**

**Перечень полученных в 2016 г. охранных документов (патентов, свидетельств) на  
результаты НИОКР**

Наименование разработки, защищаемой документами исключительного права	Реквизиты документов исключительного права	Реквизиты договора, в рамках которого разработана	Статус получения документов исключительного права (защищена / подана заявка)
Шкаф динамической компенсации реактивной мощности	Патент на полезную модель от 13.01.2016 №159231	Договор на выполнение НИОКР от 13.12.2011 №1	Патент получен и поддерживается
Электромеханическое реле времени (усовершенствованная контактная система)	Патент на изобретение от 15.01.2016 №2574956	Договор на выполнение НИОКР от 05.12.2011 №1	Патент получен и поддерживается
Указательное электромагнитное реле	Патент на изобретение от 22.03.2016 №2581046	Договор на выполнение НИОКР от 05.12.2011 №1	Патент получен и поддерживается
Втяжной электромагнит	Патент на изобретение от 22.03.2016 №2581040	Договор на выполнение НИОКР от 05.12.2011 №1	Патент получен и поддерживается
Автоматизированная система управления интеллектуальной системой энергоснабжения для экспресс-зарядки электромобилей	Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ от 02.03.2016 №2016612592	Договор на выполнение НИОКР от 01.12.2014 №100-552	Патент получен и поддерживается

**Перечень результатов НИОКР, внедренных на объектах Общества в 2016 г.**

Наименование оборудования, технологии, материала, системы	Реквизиты договора, в рамках которого разработано	Характер использования (внедрение / проведение ОПЭ / применение в деятельности)	Объект внедрения / объект проведения ОПЭ / подразделение, использующее в деятельности	Результаты внедрения / проведения ОПЭ / применения в деятельности	Полученный эффект
Опора ВЛ 0,4-10 кВ модифицированная	Договор от 26.09.2012 №3/06-7	Внедрение	Филиал «Удмуртэнерго» (распределительные сети)	При реконструкции ВЛ применялись стойки железобетонные вибрированные для опор ВЛ 0,4-10 кВ, изготовленные из бетона, модифицированного дисперсией углеродных нанотрубок марки СВм (аналоги СВ-95, СВ-110)	Эффект ожидается от увеличения срока службы опор и снижения аварийности на ВЛ за счет повышения трещино- и морозостойкости железобетонных стоек
Устройство обнаружения несанкционированного запараллеливания фидеров распределительных подстанций на стороне потребителя (ОФНЗШ)	Договор от 16.12.2011 №53-11	Внедрение	Филиал «Рязаньэнерго» (ПС «Печатная»)	Устройство установлено для наблюдения за 4 парами фидеров потребителей для исключения несанкционированного запараллеливания шин. За время работы фактов запараллеливания зафиксировано не было. Замечаний по работе самого устройства нет	Ожидаемый эффект заключается в повышении бесперебойности электроснабжения, уменьшении потерь электроэнергии, обеспечении безопасности персонала при организации работ на контролируемых фидерах за счет обнаружения скрытых процессов в электросетях на стороне потребителя электроэнергии, позволяющего превентивно выявлять потенциально аварийные ситуации
Высоковольтный изолятор для высоковольтной линии электропередачи ИРШФМК-20	Договор от 01.10.2012 №01-мск 1012/1012-3	Внедрение	Филиалы Общества (распределительные сети)	Изоляторы-разрядники установлены на участках ВЛ 6 (10) кВ, по которым зафиксировано высокое количество отключений по причине грозových явлений по отношению к	Снижается (в некоторых случаях до нуля) число отключений ВЛ 6 (10) кВ от прямых ударов молнии и от индуцированных грозových воздействий, а также их последствий; уменьшаются объемы повреждения изоляции при



				другим ВЛ. На ВЛ, оснащенных такими изоляторами-разрядниками, отмечено снижение количества отключений по причине атмосферных перенапряжений	атмосферных перенапряжениях
Счетчик ресурса трансформатора (СРТ)	Договор от 20.12.2011 №050-3830	Внедрение	Филиал «Ивэнерго» (ПС «Южная», ПС «Ив-15», ПС «Стройиндустрия»), филиал «Кировэнерго» (ПС «ССК»), филиал «Нижевэнерго» (ПС «Мещерская», ПС «Виля»), филиал «Рязаньэнерго» (ПС «Печатная»), ПС филиала «Тулэнерго»	Счетчики ресурсов установлены на трансформаторах в рамках реконструкции и нового строительства подстанций. Контроль информации по израсходованному ресурсу трансформаторов ведется в соответствии с местными инструкциями, замечаний к работе приборов нет	Эффект от применения счетчика заключается в обеспечении более продолжительного срока службы силовых трансформаторов за счет точного контроля в режиме реального времени эксплуатационных параметров, влияющих на ресурс силового трансформатора (температура окружающей среды, температура наиболее нагретой точки трансформатора, токовая нагрузка первичной обмотки трансформатора), что позволяет в любой момент оценить израсходованный ресурс и при необходимости принять меры к снижению загрузки силового трансформатора
Устройство для измерения сопротивления заземления без отсоединения грозозащитного троса МИСО-1	Договор от 29.12.2011 №70200008	Применение в деятельности	Филиалы Общества (службы ЛЭП)	Использование устройства позволяет сократить времени, затрачиваемое на проведение измерений на одной опоре в 2 раза, а с учетом отсоединения грозозащитного троса (при необходимости) до 10 раз. МИСО-1 исключает влияние контуров заземлений от соседних опор через	Эффект заключается в увеличении производительности труда электромонтеров служб ВЛ и снижении эксплуатационных затрат и времени на выполнение измерений контуров заземления опор ЛЭП с грозотросом

				грозозащитный трос. Прибор МИСО-1 более информативен по сравнению с аналогами, проще выполняется измерение (используется два электрода вместо четырех), имеет наглядный графический дисплей	
Устройство контроля температуры высоковольтных разъёмных контактов КРУ	Договор от 08.06.2012 №1-кэ	Внедрение	Филиал «Владимирэнерго» (ПС «Химзаводская»), филиал «Рязаньэнерго» (ПС «Печатная»)	Установленные устройства измеряют температуру труднодоступных участков (высоковольтных разъёмных контактов) ячеек 6 кВ, находящихся под напряжением, тем самым обеспечивая постоянный дистанционный контроль температуры, упрощая процесс выполнения измерений и повышая точность результатов	Устройство контроля температуры позволяет увеличить эксплуатационную надёжность распределительного электрооборудования, сократить затраты на ликвидацию последствий аварийных событий, возникающих вследствие перегрева контактных соединений, вызванных в том числе плохим контактом
Указательное электромагнитное реле	Договор от 05.12.2011 №1	Проведение ОПЭ	Филиал «Удмуртэнерго» (ПС «Красногорье», ПС «Вараксино», ПС «Подлесная», ПС «Ильинская», ПС «Машзавод», ПС «Сюмси»)	Указательное реле по итогам проведения ОПЭ рекомендуется к применению в системах РЗА. Реле имеет достаточно хороший угол обзора, яркий информативный цвет, удобную кнопку квитирования, надёжную контактную схему и хорошие винтовые зажимы для крепления проводов	Указательные реле обладают улучшенными характеристиками, имеют принципиально новую конструкцию повышенной надёжности, что обеспечивает больший срок службы по сравнению с аналогами (РЭУ-11, РУ-21) и обеспечивает минимизацию текущего обслуживания

Система резервного электроснабжения диспетчерского пункта на основе литий-ионного накопителя с подключенной к ней станцией экспресс-зарядки электромобилей (ИСЭ)	Договор от 01.12.2014 №100-552	Внедрение	Филиал «Рязаньэнерго» (Рязанский РЭС)	ИСЭ смонтирована в г. Рязани на территории Рязанского района распределительных электрических сетей и доступна для частных владельцев электромобилей. В 2016 г. введена в промышленную эксплуатацию, эксплуатация ведется в штатном режиме	ИСЭ позволяет провести зарядную сессию любого электромобиля, включая гибриды (кроме Эллады) или 2 зарядные сессии и обеспечить резервное электроснабжение объекта мощностью 15 кВт в течение 1 часа при отсутствии сетевого питания, а также обеспечить резервное электроснабжение объекта мощностью 15 кВт в течение 4 часов при отсутствии сетевого питания (без обеспечения зарядных сессий). По сравнению с ДГУ, традиционно применяемой для резервного электроснабжения, ИСЭ экологичнее и эффективнее в применении
--	--------------------------------	-----------	---------------------------------------	---	--

**Перечень лицензионных и приравненных к ним договоров, заключенных в 2016 г.**

№ п/п	Реквизиты лицензионного договора, заключенного в 2014-2016 гг.	Лицензиат	Результат / права на результат НИОКР, передаваемые по лицензионному договору
1	ЛД от 28.01.2016 №РД 0190602	ЗАО «Завод железобетонных изделий «Арьевский»	Патент на пм от 28.03.2014 №140055 Опора ВЛ 0,4-10 кВ модифицированная
2	ЛД от 02.08.2016 №РД 0203078	ООО «Камэнергостройпром», г. Уфа	Патент на пм от 28.03.2014 №140055 Опора ВЛ 0,4-10 кВ модифицированная
3	ЛД от 17.05.2016 №РД 0198158	ОАО «ЭНЕКС»	Патент на пм от 05.08.2014 №145143 Приемное распределительное устройство для однофазной электрической сети
			Патент на пм от 26.09.2014 №147094 Приемное распределительное устройство для трехфазной электрической сети
			Патент на изобретение №2554098 от 27.05.2015 Распределительная электрическая сеть
4	ЛД от 04.08.2016 №РД 0203273	ООО «Научно-технический центр комплексных проблем механотроники»	Патент на полезную модель №159251 от 13.01.2016 Шкаф динамической компенсации реактивной мощности
5	ЛД от 01.07.2016 №РД 0201392	ЗАО «Технокомплект»	Патент на полезную модель №132193 от 10.09.2013 Устройство для



№ п/п	Реквизиты лицензионного договора, заключенного в 2014-2016 гг.	Лицензиат	Результат / права на результат НИОКР, передаваемые по лицензионному договору
			измерения температуры поверхности, находящейся под электрическим напряжением

**Ключевые проекты Общества в 2016 г., при реализации которых использовались прогрессивные технические решения**

№	Филиал ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	Наименование объекта	Ключевые технические параметры
1	«Калугаэнерго»	Автоматизация участка распределительной сети Сухиничского РЭС филиала «Калугаэнерго»	Автоматизация участка распределительной сети Сухиничского РЭС филиала «Калугаэнерго» ВЛ 10 кВ №8 ПС «Середейск» с применением интеллектуальных коммутационных аппаратов с интегрированными контролерами присоединений в ОИК диспетчера РЭС (5 реклоузеров)
2	«Кировэнерго»	Строительство ПС «Чистые пруды»	Устройства защит, автоматики и телемеханики поддерживающие цифровой обмен данными (МЭК 61850), цифровые каналы связи: - РЗА на базе микропроцессорных терминалов «Радиус –автоматика», г. Москва; - ПА на базе микропроцессорных устройств типа Сириус; - дуговая защита ячеек на базе устройств «ОВОД-МД»; - ТМ ПС на базе КП «ИСЕТЬ» производства ООО «НТК Интерфейс», г. Екатеринбург. - цифровые преобразователи типа АЕТ411 производства «Группа предприятий «АЛЕКО», г. Омск; - связь и управление по ВОЛС протяженностью 8,2 км
3	«Нижевэнерго»	Комплексная реконструкция ПС 35 кВ «Виля»	- Интегрированные в состав оборудования средства мониторинга и диагностики, поддерживающие цифровой обмен данными; - Цифровые устройства РЗА, поддерживающие цифровой обмен данными; - Интеграция в единую информационную систему управления по стандартным протоколам обмена; - Технологии и системы связи; - Микропроцессорные терминалы УРЗА 110 кВ, микропроцессорные терминалы УРЗА 6 кВ ТМ ПС на базе КП «ИСЕТЬ», производства ООО «НТК Интерфейс» г. Екатеринбург; - Связь и управление по ВОЛС; - Счетчик ресурса трансформатора (СРТ)
4	«Нижевэнерго»	Комплексная реконструкция ПС 110	- Интегрированные в состав оборудования средства мониторинга и

		кВ «Мещерская». Строительство РП 10 кВ, КЛ 10 кВ от ПС 110 кВ «Стрелка» и КЛ 10 кВ от ПС 110 кВ «Мещерская»	<p>диагностики, поддерживающие цифровой обмен данными;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Цифровые устройства РЗА, поддерживающие цифровой обмен данными;</li> <li>- Интеграция в единую информационную систему управления по стандартным протоколам обмена;</li> <li>- Технологии и системы связи;</li> <li>- Счетчик ресурса трансформатора СРТ;</li> <li>- Связь и управление по ВОЛС;</li> <li>- Микропроцессорные терминалы УРЗА 110 кВ;</li> <li>- Каналообразующая аппаратура цифровых оптоволоконных каналов связи, ВОЛС</li> </ul>
5	Исполнительный аппарат, филиалы «Нижновэнерго» и «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	IT-инфраструктура ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	<p>Обнаружение компьютерных атак, направленных на ресурсы автоматизированной информационной системы, серверы телематических служб (WEB, FTP, электронная почта, СУБД и пр.) и рабочие станции, размещаемые в защищаемых сегментах.</p> <p>Защита информационного обмена между территориально распределенными компонентами (филиалами) СОВ/СОА «ФОРПОСТ» с помощью средств криптографической защиты информации (СКЗИ), до класса КС 3 включительно.</p> <p>Контроль целостности файлов серверов и АРМов защищаемой автоматизированной информационной системы, в том числе файлов не только операционной системы, но и файлов, содержащих информацию, на которой и базируются информационные ресурсы ПАО «МРСК Центра и Приволжья».</p> <p>Обеспечение производительности по обработке сетевого трафика:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- сбор данных до 1Гбит/с, для анализа сетевого трафика используется 1 сетевой интерфейс;</li> <li>- сбор данных до 6 Гбит/с, для анализа сетевого трафика в режиме Full Duplex используются 2 сетевых интерфейса;</li> <li>- сбор данных как автоматически, так и по команде оператора СОА</li> </ul>

**Перечень нормативно-технических документов, разработанных в Обществе в области технического регулирования в течение 2016 г.**

№	Учетный номер НТД в реестре НТД Общества	Область технического регулирования	Название	Средства на разработку (если затрачены), руб.	Основной подрядчик, разрабатывавший документ (если привлекался) Организационно-правовая форма организации и название
1	ПР 01-028-2016	Проектирование и строительство	Порядок оценки соответствия законченных строительством объектов электросетевого комплекса ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,00	-
2	б/н	Оперативно-технологическое и ситуационное управление	Правила предотвращения и ликвидации последствий аварий на электросетевых объектах ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,00	-
3	СТО 01-025-2016	Технологическое присоединение	Требования к организации оценки и анализа степени удовлетворенности потребителей	0,00	-
4	СТО 01-074-2016	Требования к оборудованию	Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Анкерная и поддерживающая арматура для СИП-1 и СИП-2. Общие технические требования	0,00	-
5	СТО 01-075-2016	Требования к оборудованию	Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Вспомогательная арматура. Общие технические требования	0,00	-
6	СТО 01-076-2016	Требования к оборудованию	Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Ответвительная арматура. Общие технические требования	0,00	-
7	СТО 01-077-2016	Требования к оборудованию	Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Соединительная арматура. Общие технические требования	0,00	-
8	СТО 01-078-2016	Требования к оборудованию	Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Анкерная и поддерживающая арматура для СИП-4. Общие технические требования	0,00	-



9	СТО 01-032-2016	Требования к оборудованию	Электрогенераторные установки с двигателями внутреннего сгорания. Типовые технические требования	0,00	-
10	СТО 01-027-2016	Охрана труда	Средства индивидуальной защиты. Общие требования. Требования к выбору и порядок применения	0,00	-
11	П 01-027-2016	Безопасность, пожарная безопасность	Положение о Комиссии по чрезвычайным ситуациям и обеспечению пожарной безопасности ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,00	-
12	П 01-030-2016	Безопасность, пожарная безопасность	Положение об объектовом звене ПАО МРСК «Центра и Приволжья» отраслевой функциональной подсистемы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций Министерства энергетики РФ	0,00	-
13	П 01-089-2016	ТОиР	Положение о техническом обслуживании и ремонте транспортных средств в филиалах	0,00	-
14	П 01-067-2016	Охрана труда	Положение о порядке проведения внутреннего расследования и анализа происшествий	0,00	-
15	Р 01-009-2016	Технологическое присоединение	Взаимодействие исполнительного аппарата и филиалов ПАО «МРСК Центра и Приволжья» при согласовании договоров с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств свыше 10 МВт и при планировании по деятельности технологического присоединения	0,00	-
16	б/н	Технологическое присоединение	Типовые формы заявок (Формы № 1-5) на технологическое присоединение	0,00	-
17	ПР 01-020-2016	Технологическое присоединение	Порядок работы по заключению договоров об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ПАО «МРСК Центра и Приволжья», а также по перераспределению ранее присоединенной мощности	0,00	-
18	Р 01-001-2016	Контроль растительности	Регламент по планированию, реализации и приемке работ по расчистке, вырубке, расширению и химической обработке просек воздушных линий электропередачи в ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,00	-
19	Р 01-020-2016	Учет электроэнергии и развитие услуг	Работа с дебиторской задолженностью за услуги по передаче электрической энергии, числящейся на балансе ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,00	-
20	Р 01-005-2016	Учет электроэнергии и развитие услуг	Порядок согласования однолинейных схем присоединения к внешней электрической сети	0,00	-
21	Р 01-026-2016	ТОиР	Регламент по разработке технических заданий на ремонт и техническое обслуживание электрических сетей ПАО	0,00	-

			«МРСК Центра и Приволжья»		
22	М 01-003-2016	Энергоменеджмент	Методика расчета стоимости энергетического оборудования	0,00	-
23	МР 01-001-2016	Нормирование в электросетевом комплексе	Формирование стоимости научно-исследовательских работ, опытно-конструкторских и технологических работ	0,00	-
24	б/н	Производственный контроль	Порядок взаимодействия ПАО «Россети» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» при проведении проверок филиалов ПАО «МРСК Центра и Приволжья» рабочей группой Минэнерго России с участием ЗАО «Техническая инспекция ЕЭС»	0,00	-
25	ПР 01-023-2016	Технологическое присоединение	Порядок взаимодействия с гарантирующим поставщиком (энергоснабжающей организацией), обеспечивающей заключение договоров по продаже электрической энергии на розничном рынке до момента осуществления технологического присоединения	0,00	-
26	П 01-102-2016	Технологическое присоединение	Положение о взаимодействии операторов корпоративного Контакт-центра, «горячих линий» ОПП филиалов с персоналом оперативно-ситуационного центра и подразделениями оперативно-технологического управления (ЦУС, ОДС, РДП) филиалов ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,00	-
27	П 01-103-2016	Технологическое присоединение	Положение о работе единого федерального номера Call-центра ПАО «МРСК Центра и Приволжья» 8-800-100-33-00	0,00	-
28	П 01-094-2016	Работа с персоналом	Положение о планировании и укомплектовании филиалов ПАО «МРСК Центра и Приволжья» производственным персоналом для осуществления эксплуатации сооружаемых и реконструируемых электросетевых объектов	0,00	-
29	Р 01-081-2016	Проектирование и строительство	Реализация инвестиционных проектов ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в части выполнения проектно-изыскательских работ, оформления исходно-разрешительной документации, производства строительно-монтажных работ	0,00	-
30	б/н	Производственный контроль	Положение о постоянно действующей технической комиссии ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,00	-
31	Р 01-037-2016	Производственный контроль	Регламент взаимодействия с государственными надзорными органами, учета проверок и запросов при осуществлении государственного контроля (надзора)	0,00	-

32	б/н	Охрана труда	Перечень основных опасностей в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда в ПАО «МРСК Центра и Приволжья». Перечень основных процессов и операций ПАО «МРСК Центра и Приволжья», при выполнении которых возможно воздействие на здоровье сотрудников и безопасность труда	0,00	-
33	СТО 01-004-2016	Экологическая безопасность	Производственный экологический контроль. Порядок организации и проведения работ	0,00	-
34	СТО 01-030-2016	Экологическая безопасность	Организация работ по обеспечению экологической безопасности	0,00	-
35	б/н	Оперативно-технологическое и ситуационное управление	Положение о режиме повышенной ответственности по обеспечению бесперебойной и надежной работы электросетевого комплекса ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,00	-
36	СТО 01-042-2016	Производственный контроль	Оценка уровня технического развития филиалов ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,00	-
37	П 01-110-2016	Метрология и качество электроэнергии	Положение о Комиссии по метрологическому обеспечению и контролю качества электрической энергии ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,00	-
38	П 01-109-2016	Метрология и качество электроэнергии	Положение о метрологической службе ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,00	-
39	б/н	Технологическое присоединение	Формы типовых договоров (формы № 1, 2, 3, 4, 5,7, 7.1, 8) об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,00	-
40	б/н	Технологическое присоединение	Форма типовой заявки (форма №7) на присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,00	-
41	П 01-098-2016	Нормирование в электросетевом комплексе	Положение о Комиссиях по рационализаторской деятельности ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,00	-
42	б/н	Оперативно-технологическое и ситуационное управление	Порядок передачи оперативной информации о технологических нарушениях (авариях), отклонениях от нормальных режимов в работе электросетевых элементов, изменениях состояния оперативной схемы и несчастных случаях на объектах электросетевого комплекса ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,00	-
43	МУ 01-007-2016	Средства связи	Методические указания для выполнения работ по техническому обслуживанию и ремонту оборудования	0,00	-



			связи, телемеханики, серверного оборудования и оргтехники ПАО «МРСК Центра и Приволжья»		
44	б/н	Охрана труда	Порядок выдачи, оформления учета в личных карточках выдачи средств индивидуальной защиты и продления срока использования	0,00	-
45	СТО 01-028-2016	Методы испытания и диагностики	Порядок проведения хроматографического анализа газов, растворенных в масле трансформаторного оборудования	0,00	-
46	ПР 01-019-2016	Технологическое присоединение	Порядок приема заявок на технологическое присоединение в филиалах ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,00	-
47	СТО 01-035-2016	Технологическое присоединение	Реализация дополнительных услуг	0,00	-
48	СТО 01-080-2016	Технологическое присоединение	Предоставление услуги «Выполнение работ, относящихся к компетенции клиента при осуществлении процедуры технологического присоединения»	0,00	-
49	Р 01-086-2016	Технологическое присоединение	Порядок организации работы по установке, замене, эксплуатации приборов учета электроэнергии по заявкам потребителей	0,00	-
50	б/н	ТОиР	Типовые формы договоров на выполнение работ по ремонту объектов электрических сетей	0,00	-
51	П 01-085-2016	Оперативно-технологическое и ситуационное управление	Типовое положение об оперативно-выездной бригаде	0,00	-
52	П 01-086-2016	Работа с персоналом	Типовое положение о взаимоотношениях персонала производственного отделения филиала ПАО «МРСК Центра и Приволжья» с персоналом территориальной сетевой организации по оперативно-технологическому управлению оборудованием, находящимся в зоне эксплуатационной ответственности производственного отделения	0,00	-
53	П 01-031-2016	Технологическое присоединение	Положение о временных информационных центрах	0,00	-
54	СТО 01-068-2016	ТОиР	Нормы и требования к организации производственных процессов технического обслуживания и ремонта зданий и сооружений	0,00	-
55	П 01-084-2016	Пожарная безопасность	Положение о порядке проведения Дня пожарной безопасности	0,00	-
56	Р 01-082-2016	Средства связи	Использование систем видеорегистрации и позиционирования на объектах электросетевого	0,00	-

			хозяйства ПАО «МРСК Центра и Приволжья»		
57	И 01-007-2016	ЛЭП, ТОиР	Инструкция по покраске опор воздушных линий электропередачи	0,00	-
58	б/н	Оперативно-технологическое и ситуационное управление	Положение о штабах	0,00	-
59	ПР 01-018-2017	Производственный контроль	Порядок реализации требований Политики внутреннего контроля ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	0,00	-

**Состав технического Совета Общества в 2016 г.**

№ п/п	Ф.И.О.	Должность
1	А.В. Пилюгин	председатель технического Совета – и.о. первого заместителя генерального директора – Главного инженера
2	И.С. Лапин	заместитель председателя технического Совета – заместитель главного инженера по реконструкции и ремонтам
3	В.А. Горев	заместитель генерального директора по инвестиционной деятельности
4	А.Ю. Ведерников	заместитель генерального директора по реализации и развитию услуг
5	Ю.А. Игнатенко	заместитель главного инженера по производственному контролю и производственной безопасности
6	И.М. Таранов	заместитель главного инженера по развитию и инновациям
7	В.Н. Коровин	директор департамента корпоративных и технологических АСУ
8	Д.А. Недоростков	директор департамента технологического присоединения
9	А.Н. Тихов	начальник департамента технологического развития и инноваций
10	А.А. Мишанин	начальник департамента эксплуатации
11	Я.И. Юриков	начальник департамента оперативно-технологического и ситуационного управления
12	А.В. Аксёнов	начальник департамента капитального строительства
13	С.А. Ковалев	начальник департамента перспективного развития
14	П.В. Астафьев	начальник департамента производственной безопасности
15	А.Д. Дудин	заместитель начальника департамента технологического развития и инноваций – начальник отдела управления инновационной деятельностью
16	О.В. Вострецова	начальник службы менеджмента качества
17	А.Н. Павлов	первый заместитель директора – главный инженер филиала «Владимирэнерго»
18	А.А. Соколов	первый заместитель директора – главный инженер филиала «Ивэнерго»
19	В.Н. Комков	заместитель директора – главный инженер филиала «Калугаэнерго»
20	И.В. Кайсин	первый заместитель директора – главный инженер филиала «Кировэнерго»
21	С.В. Хлусов	первый заместитель директора – главный инженер филиала «Маризэнерго»
22	М.В. Подлягин	первый заместитель директора – главный инженер филиала «Нижновэнерго»
23	А.В. Латышонок	заместитель директора – главный инженер филиала «Рязаньэнерго»
24	И.В. Соколов	первый заместитель директора – главный инженер филиала «Тулэнерго»
25	А.И. Вахрушев	первый заместитель директора – главный инженер филиала «Удмуртэнерго»
26	О.А. Коновров	секретарь технического Совета – начальник отдела планирования технологического развития департамента технологического развития и инноваций



## **Основные вопросы, рассмотренные на заседаниях технического Совета в 2016 г.**

- 1) Прохождение и подведение итогов ОЗП 2015-2016 гг., подготовка к ОЗП 2016-2017 гг.
- 2) Показатели производственной деятельности.
- 3) Аварийность в электрических сетях.
- 4) Комплексная программа развития каналов связи с учетом предложений операторов и новых технических решений.
- 5) Об опыте эксплуатации современного оборудования (маркеры кабельных ЛЭП, ВРС-110, ВБП-110, ШФМК-20).
- 6) Итоги опытно-промышленной эксплуатации инновационного оборудования.
- 7) Об организации безопасной работы на ВЛИ и ВЛЗ.
- 8) Модернизация ВЧ каналов связи и передачи данных.
- 9) Об организации работ под напряжением.
- 10) Об эксплуатации полимерной изоляции.
- 11) Исполнение требований безопасности при работах в электроустановках.
- 12) Комплексные решения повышения надежности электроснабжения потребителей.
- 13) Производственная деятельность (внедрение системы управления производственными активами, учет индексов технического состояния, организация выполнения работ хоз. способом и подрядным способом, реализация программы расчистки и расширения и перевода ВЛ на СИП-3).
- 14) Проблемные вопросы метрологического обеспечения и контроля качества электроэнергии.
- 15) Подходы к эксплуатации и поддержание в исправном состоянии длительно эксплуатируемого оборудования (диагностика покрышек ВМТ-110, опорно-стержневых изоляторов и повышение надежности работы ОД-КЗ; меры, направленные на предупреждение повреждения ж/б опор ВЛ 110 кВ при поперечных ветровых нагрузках; меры, направленные на предупреждение повреждения ВЛ 6-10 кВ при налипании снега и ветровых нагрузках; меры, направленные на предупреждение повреждения маслонаполненных вводов 110 кВ; повышение надежности работы линейной изоляции на ВЛ 35-110 кВ; предупреждение повреждения полимерных и стеклянных изоляторов; меры, направленные на поддержание надежной работы выключателей МКП-110).
- 16) Презентации оборудования различных производителей и др.

## **Дополнительная информация по нормативному регулированию и органам, утверждающим тарифы**

### **Перечень ключевых нормативных актов, и документов ПАО «Россети», регулирующих деятельность Общества**

**Федеральные законы:**

- «О техническом регулировании» от 27.12.2002 №184-ФЗ;
- «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 №35-ФЗ;
- «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 23.11.2009 №261-ФЗ;
- «О защите конкуренции» от 26.07.2006 №135-ФЗ;
- «О естественных монополиях» от 17.08.1995 № 147-ФЗ

**Постановления и Распоряжения Правительства Российской Федерации:**

- «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации» от 11.07.2001 №526;
- «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (вместе с «Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство и сетевых организаций», «Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики») от 01.12.2009 №977 (в ред. от 30.06.2010 №484, от 29.12.2011 №1178);
- «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (вместе с «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии») от 04.05.2012 №442 (в ред. от 22.02.2016);
- «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» от 24.02.2009 №160;
- «Об Энергетической стратегии России на период до 2030 года» от 13.11.2009 №1715-р;
- «Об утверждении Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации» от 03.04.2013 №511-р (ред. от 18.07.2015);
- «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» от 27.12.2004 №861;

- «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» от 29.12.2011 №1178;
- «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (вместе с «Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство и сетевых организаций», «Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики») от 01.12.2009 №977 (в ред. от 30.06.2010 №484, от 29.12.2011 №1178, от 22.03.2012 №231, от 27.02.2013 №159, от 08.05.2013 №403, от 29.03.2014 №247, от 16.02.2015 №132, от 04.09.2015 №941);
- «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» от 28.02.2015 №184;
- «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики» (вместе с «Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики») от 17.10.2009 №823 (ред. от 16.02.2015);
- «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» от 21.01.2004 №24 (ред. от 29.10.2015, с изменениями и дополнениями, вступившими в силу с 01.01.2016)

#### **Приказы Минэнерго России:**

- «О порядке расчета значений соотношений потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителей электрической энергии, применяемых для определения обязательств сторон в договорах об оказании услуг по передаче электрической энергии (договорах энергоснабжения)» от 22.02.2007 №49;
- «Об утверждении Методики определения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям» от 07.08.2014 №506 (зарегистрировано в Минюсте России 17.09.2014 №34075);
- «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» от 30.09.2014 №674 (зарегистрировано в Минюсте России 22.10.2014 №34400);
- «Об утверждении Методических указаний по определению степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, а также по определению и применению коэффициентов совмещения максимума потребления электрической энергии (мощности) при определении степени загрузки таких объектов» от 06.05.2014 №250 (зарегистрировано в Минюсте России 30.05.2014 №32513)

#### **Приказы ФСТ России:**

- Приказ ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- Приказ ФСТ России от 30.03.2012 №228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала»;
- Приказ ФСТ России от 11.09.2012 №209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»;



- Приказ ФСТ России от 11.09.2014 №215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям»

**Приказы и распоряжения ПАО «Россети»:**

- Приказ «О мероприятиях по обеспечению деятельности по аттестации оборудования, технологий, материалов и систем в ОАО «Россети» от 02.09.2013 №546 (с изменениями по приказу ОАО «Россети» от 08.11.2013 №641);
- Распоряжение «Об утверждении Стандарта о единых принципах тарифных процессов и реализации тарифной политики компаний «Россети» от 25.04.2014 №175р;
- Распоряжение «Об утверждении типового регламента работы ДЗО ОАО «Россети» по выявлению, сокращению и исключению бездоговорного, безучетного потребления электроэнергии» от 15.04.2014 №162р;
- Типовой стандарт «Техническая политика. Системы учета электрической энергии с удаленным сбором данных оптового и розничного рынков электрической энергии на объектах дочерних и зависимых обществ ОАО «Россети» (утверждено на заседании Правления 05.05.2014, протокол №232пр/1);
- Положение о Единой технической политике в электросетевом комплексе ОАО «Россети» (принято в качестве внутреннего документа решением Совета директоров Общества; интегрировано в реестр внутренних НТД приказом от 17.02.2014 №91)

**Органы, утверждающие тарифы на передачу электроэнергии в регионах  
деятельности Компании:**

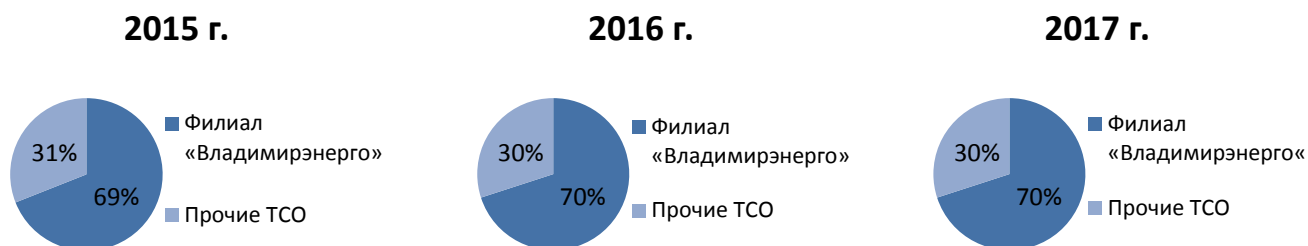
- Департамент цен и тарифов администрации Владимирской области;
- Департамент энергетики и тарифов Ивановской области;
- Министерство тарифного регулирования Калужской области;
- Региональная служба по тарифам Кировской области;
- Министерство экономического развития и торговли Республики Марий Эл;
- Региональная служба по тарифам Нижегородской области;
- Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Рязанской области;
- Комитет Тульской области по тарифам;
- Министерство энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики.

**Приложение 3.6.**  
к Годовому отчету  
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»  
за 2016 г.

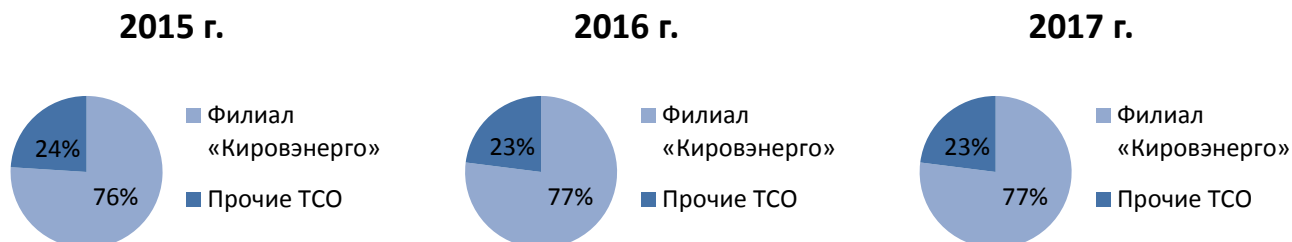
**Дополнительная информация о реализации Программы консолидации**

	2014			2015			2016		
	Объем консолидации электросетевых активов за период			Объем консолидации электросетевых активов за период			Объем консолидации электросетевых активов за период		
	МВА	км	у.е.	МВА	км	у.е.	МВА	км	у.е.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Всего по Обществу	366,8	1 451,0	11 198,5	388,8	1 712,8	11 818,9	402,0	1 714,4	12 080,2
Приобретение электросетевых объектов	0,60	6,04	16,84	9,71	138,69	344,15	2,47	21,73	84,35
Аренда электросетевых объектов	360,67	1 403,78	11 052,35	375,36	1 559,01	11 405,40	396,82	1 665,06	11 885,30
Прочее (постоянные права владения и пользования)	3,0	32,7	85,0	1,22	6,64	24,96	0,15	10,01	29,66
Прочее (временные права владения и пользования)	2,51	8,48	44,37	2,51	8,48	44,37	2,56	17,60	80,90

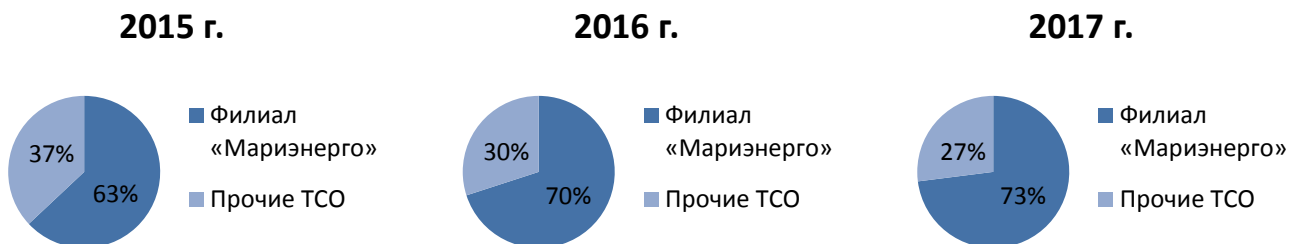
**Доля филиала «Владимирэнерго» в НВВ Владимирской области (изменение за период +1%)**



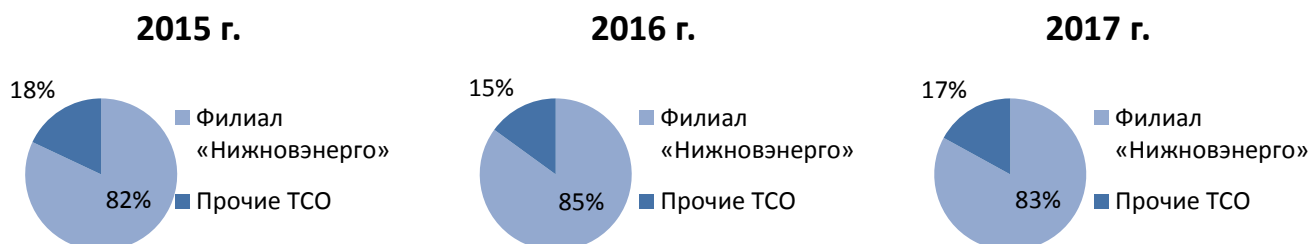
**Доля филиала «Кировэнерго» в НВВ Кировской области (изменение за период +1%)**



**Доля филиала «Мариэнерго» в НВВ Республики Марий-Эл (изменение за период +10%)**



**Доля филиала «Нижевоэнерго» в НВВ Нижегородской области (изменение за период +1%)**



**Доля филиала «Рязаньэнерго» в НВВ Рязанской области (изменение за период 0%)**



**Доля филиала «Тулэнерго» в НВВ Тульской области (изменение за период -1%)**

**2015 г.**



**2016 г.**

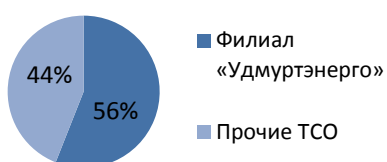


**2017 г.**

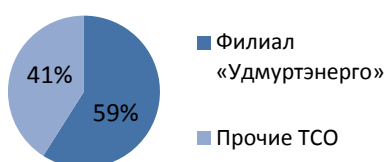


**Доля филиала «Удмуртэнерго» в НВВ Удмуртской республики (изменение за период +2%)**

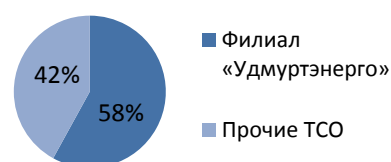
**2015 г.**



**2016 г.**

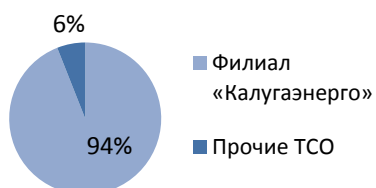


**2017 г.**



**Доля филиала «Калугаэнерго» в НВВ Калужской области (изменение за период 0%)**

**2015 г.**



**2016 г.**



**2017 г.**



**Доля филиала «Ивэнерго» в НВВ Ивановской области (изменение за период +3%)**

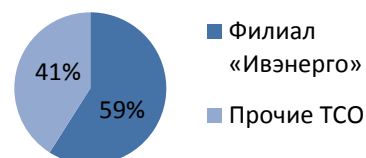
**2015 г.**



**2016 г.**



**2017 г.**

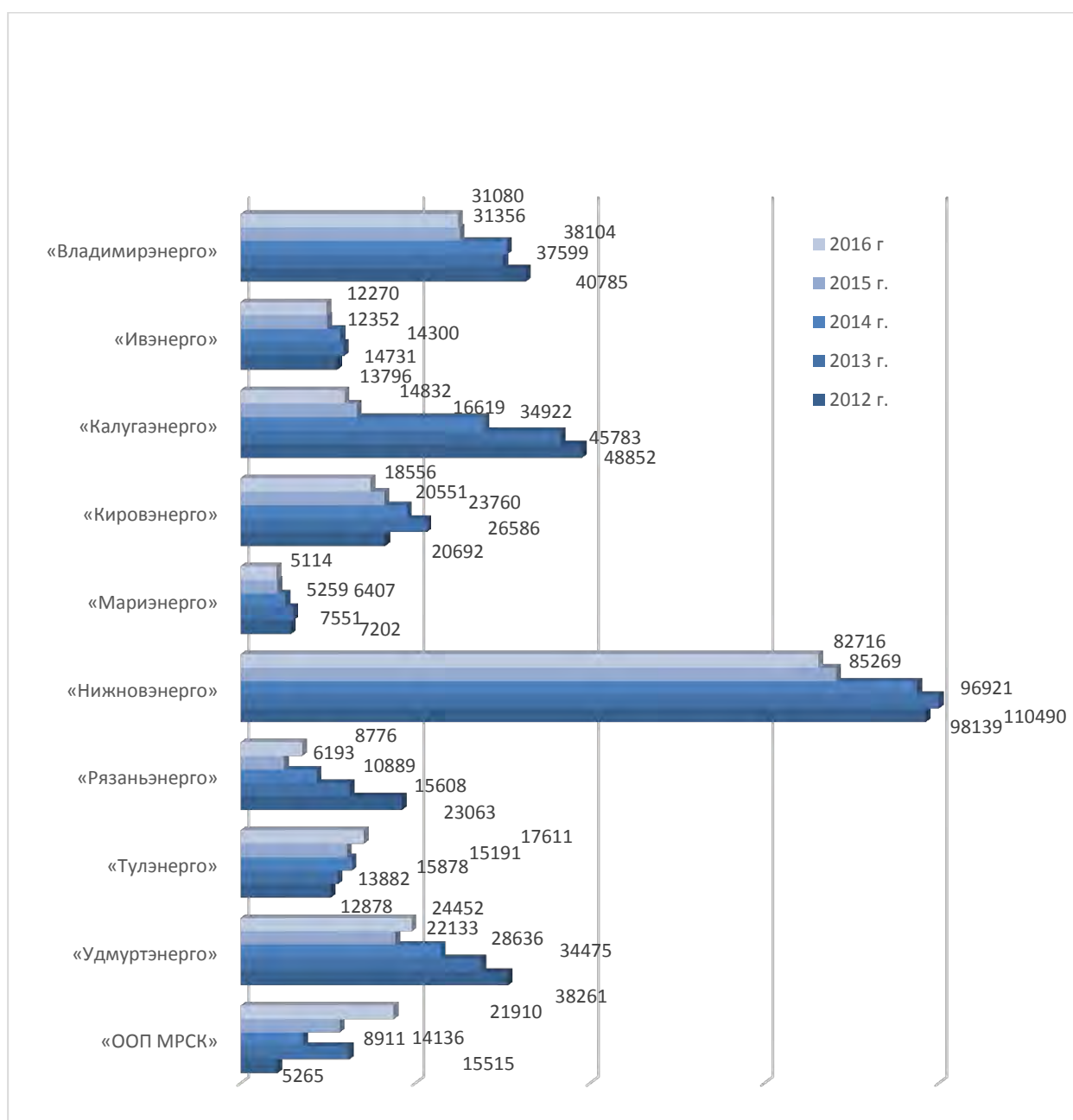




## Дополнительная информация по взаимодействию с потребителями

### Количество обращений, поступивших в ПАО «МРСК Центра и Приволжья» за 2012-2016 гг.

С 2012-2016 гг. в ПАО «МРСК Центра и Приволжья» наблюдается тенденция снижения числа обращений потребителей услуг. Общее количество обращений за 5 лет уменьшилось на 23,18%. (в 2012 г. количество обращений составило 308 933 шт., в 2016 г. – 237 317 шт.).



Снижение количества обращений связано с оптимизацией деятельности Общества при оказании услуг и с целенаправленной работой по сокращению количества визитов клиентов в офисы обслуживания потребителей при осуществлении технологического присоединения. Значительно

способствует этому развитие системы информирования потребителей, предоставление развернутой и полной информации на корпоративном сайте, в федеральных, региональных печатных и электронных СМИ.

### Результаты очного и интерактивного анкетирования клиентов

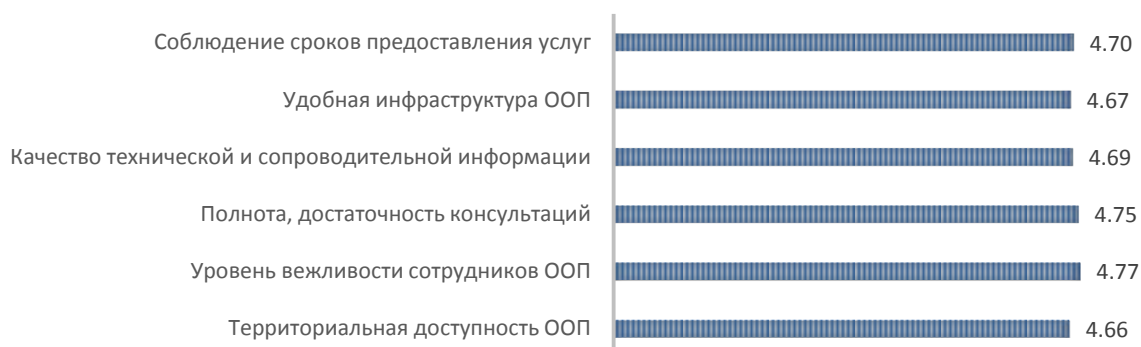
С целью изучения удовлетворенности потребителей услуг качеством обслуживания в филиалах ПАО «МРСК Центра и Приволжья» регулярно проводилось анкетирование клиентов. Основная цель исследований – получить информацию о качестве обслуживания потребителей услуг из первых рук.

Оценка удовлетворенности потребителей производится по двум критериям: значимость того или иного атрибута и уровень удовлетворенности данным атрибутом.

При проведении очного анкетирования проводилась оценка качества обслуживания в офисах обслуживания потребителей. В 2016 году было проанкетировано 1 811 потребителей услуг, обратившихся в офисы обслуживания потребителей. Средний балл составил 4,70. Наиболее высокую оценку получили показатели: «уровень вежливости сотрудников офисов обслуживания потребителей» – средняя оценка за год 4,75 и «полнота, достаточность консультаций и доступность получения интересующей информации» – 4,73, при этом анкетлируемые отметили данные показатели как наиболее важные.

Изменение атрибутов, необходимых для проведения оценки и анализа степени удовлетворенности потребителей, а также изменение тематики опроса при осуществлении очного и интерактивного анкетирования потребителей осуществлялось раз в полгода.

### Оценка показателей очного анкетирования за первое полугодие 2016 г.

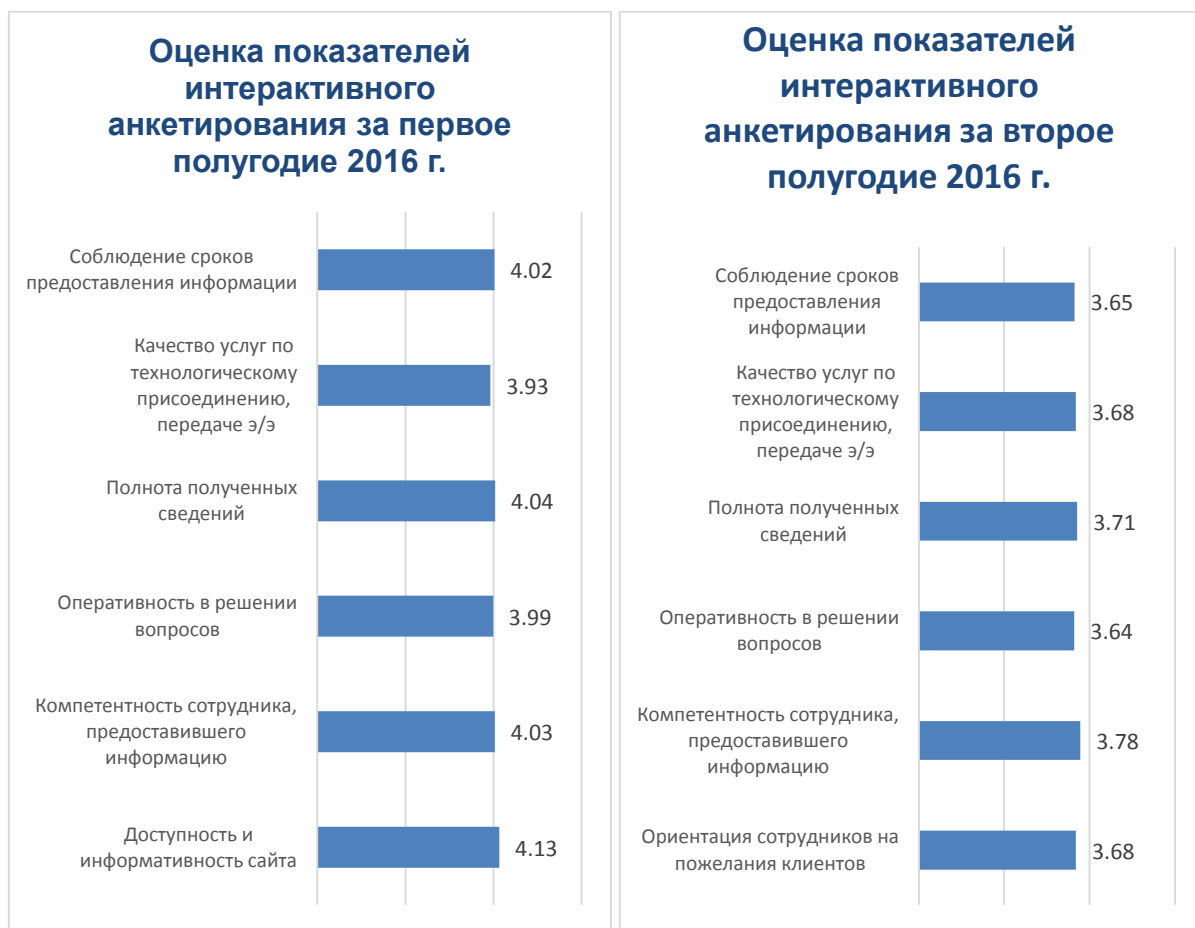


### Оценка показателей очного анкетирования за второе полугодие 2016 г



Также в Обществе производилось интерактивное анкетирование, проанкетировано 287 потребителей услуг на сайте Компании.

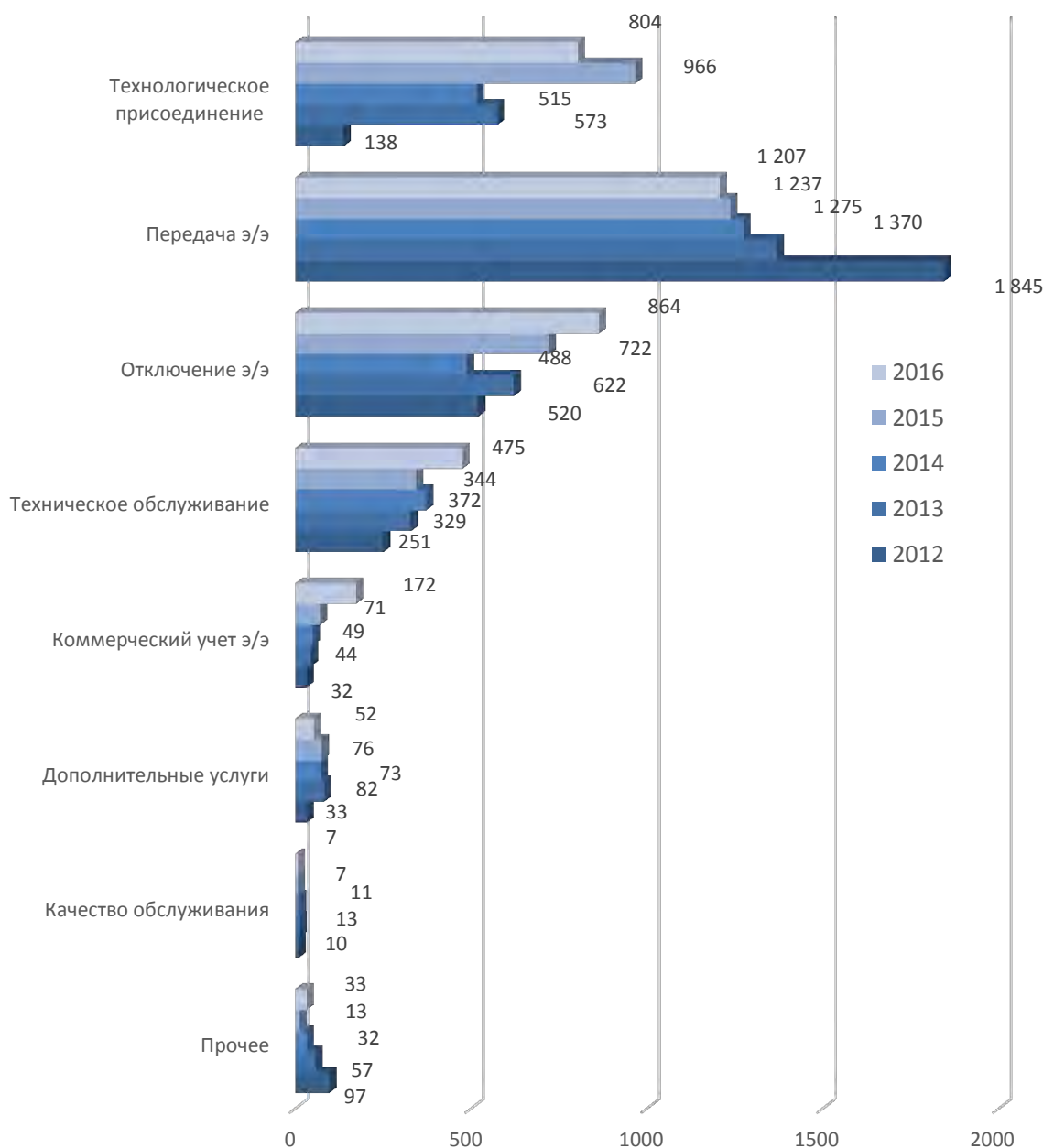
По результатам интерактивного анкетирования наиболее высокую оценку получили показатели «компетентность сотрудника, предоставившего запрашиваемую информацию», средний балл за год составил 3,89 и «ориентация сотрудников на пожелания клиентов», средний балл составил 3,88.



### Характеристика работы с жалобами потребителей услуг

Общая характеристика жалоб, поступивших в ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в 2012-2016 гг. с разбивкой по тематикам обращений, представлена в диаграмме.

#### Количество жалоб (претензий), с разбивкой по тематикам, поступивших в ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в 2012-2016 гг.



По итогам 2016 г. в адрес ПАО «МРСК Центра и Приволжья» поступило 3 614 жалоб (претензий).

Основной тематикой поступивших претензий и жалоб в период с 2012 по 2016 г. остаются вопросы качества (передачи) электроэнергии. При этом стоит отметить значительное снижение по



сравнению с 2015 г. количества претензий по вопросам технологического присоединения – уменьшение на 16,8%. Снизилось количество жалоб на качество (передачу электроэнергии), снижение по отношению к 2015 г. составило 2,4%.

Общее количество жалоб относительно 2015 г. незначительно увеличилось – на 5,18%. Это вызвано активными действиями в направлении открытости Компании, в том числе упрощению обращений в сетевую компанию, с использованием созданного «Личного» кабинета», через «Интернет-приемную» сайтов Компании или при очном обращении.

**Приложение 3.8.**  
к Годовому отчету  
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»  
за 2016 г.

**Дополнительная информация об участии в коммерческих организациях  
с долей участия менее 50%**

Сведения по состоянию на 31 декабря 2016 г.

**Информация об участии в акционерных обществах**

Вид вложения: бездокументарные именные обыкновенные акции. Место нахождения всех эмитентов: Российская Федерация.

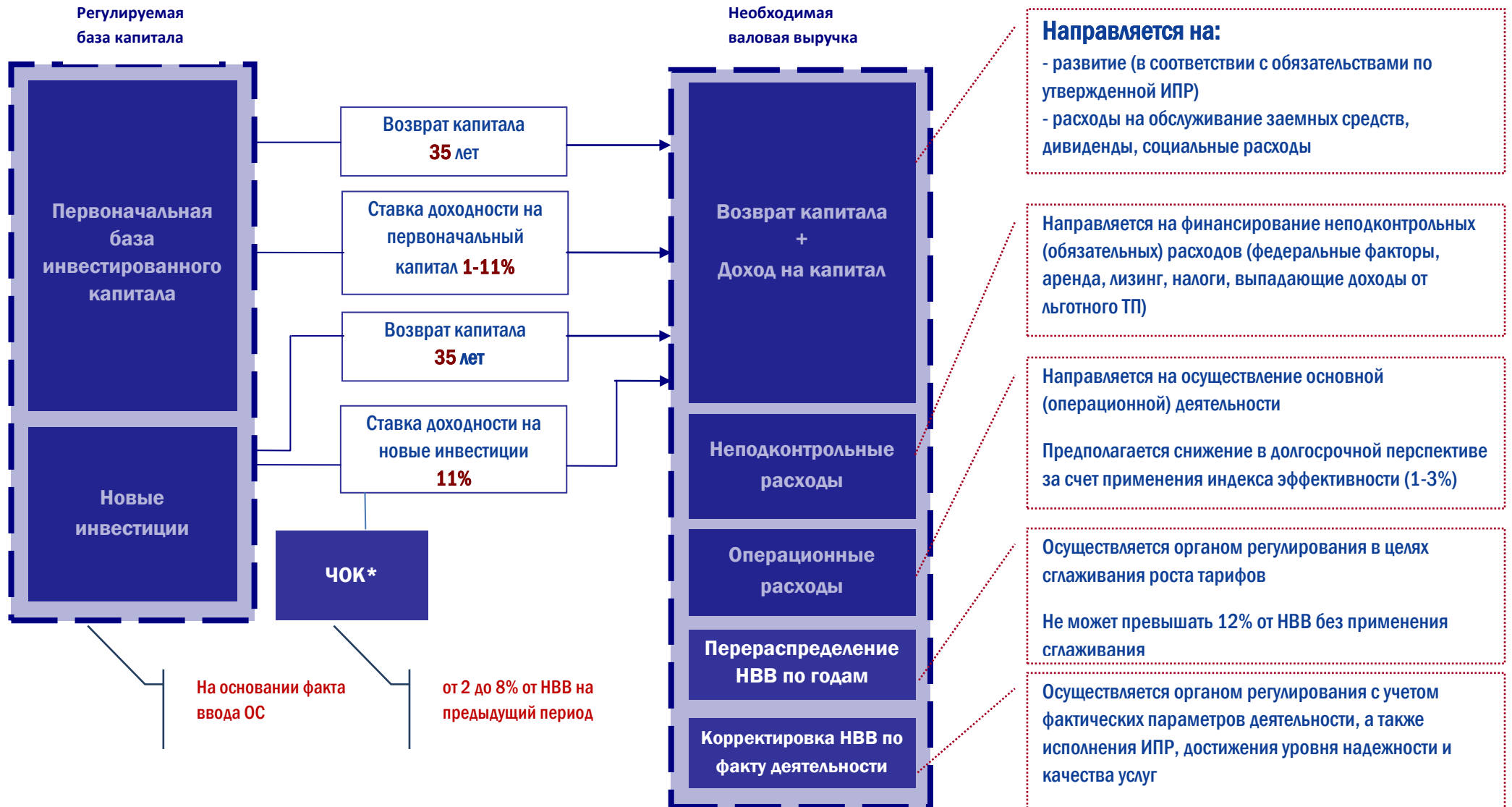
№ п/п	Полное и сокращенное наименование акционерного общества	Основные виды деятельности	Доля Компании в УК АО, %	Доля голосующих акций в собственности Компании, %
1	Акционерное общество «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС» (АО «Стенд»)	Проведение предъявительских и приемо-сдаточных испытаний опытно-промышленных и серийных газотурбинных двигателей ГТД-110 и их модификаций. Производство и реализация электрической энергии. Эксплуатация энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного ремонта энергетического оборудования, техническое перевооружение	1,38	1,38
2	Публичное акционерное общество «Российские сети» (ПАО «Россети»)	Осуществление прав акционера (участника) в хозяйственных обществах, акциями (долями) которых владеет Общество. Осуществление полномочий исполнительных органов в акционерных и иных хозяйственных обществах в порядке, предусмотренном законодательством и заключенными договорами	0,0011	0,0011
3	Публичное акционерное общество «Интер ПАО ЕЭС» (ПАО «Интер ПАО»)	Производство электрической и тепловой энергии. Обеспечение работоспособности электрических и тепловых сетей. Деятельность по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии. Деятельность по получению (покупке) электрической энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности)	0,0016	0,0016
4	Публичное акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ПАО «ОГК-2»)	Производство электрической и тепловой энергии и/или мощности. Деятельность по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии и/или мощности. Деятельность по получению (покупке) электрической и тепловой энергии (мощности)	0,0018	0,0018
5	Публичное акционерное общество «Юнипро» (ПАО «Юнипро»)	Производство электрической и тепловой энергии и мощности. Поставка (продажа) электрической энергии и мощности, в том числе на оптовом рынке электрической энергии (мощности). Поставка (продажа) тепловой энергии и коммунальных ресурсов.	0,0034	0,0034

		Получение (покупка) электрической энергии и мощности с оптового рынка электрической энергии (мощности)		
6	Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ПАО «РусГидро»)	Деятельность по производству электрической энергии и/или мощности. Деятельность по поставке (продаже) и/или покупке электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности. Деятельность по поставке (продаже) и/или покупке мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности. Деятельность по поставке (продаже) электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии (мощности)	0,0019	0,0019
7	Публичное акционерное общество «Энел Россия» (ПАО «Энел Россия»)	Производство электрической и тепловой энергии. Деятельности по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии. Деятельность по получению (покупке) электрической и тепловой энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности)	0,0024	0,0024
8	Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» (ПАО «ТГК-1»)	Производство электрической и тепловой энергии. Деятельность по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии. Деятельность по получению (покупке) электрической и тепловой энергии (мощности). Деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя	0,0021	0,0021
9	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго» (ПАО «Мосэнерго»)	Производство электрической и тепловой энергии. Деятельность по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии. Деятельность по получению (покупке) электрической и тепловой энергии (мощности)	0,0018	0,0018
10	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №2» (ОАО «ТГК-2»)	Деятельность по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии. Деятельность по получению (покупке) электрической и тепловой энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности). Производство электрической и тепловой энергии	0,00183	0,00185
11	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ПАО «ФСК ЕЭС»)	Оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии. Оказание услуг по присоединению к электрическим сетям	0,0016	0,0016
12	Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №14» (ПАО «ТГК-14»)	Деятельность по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии. Деятельность по получению (покупке) электрической и тепловой энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности). Производство электрической и тепловой энергии	0,0015	0,0015

## **Дополнительная информация по тарифному регулированию**



# Метод RAB: структура НВВ



\* Чистый оборотный капитал, необходимый для осуществления регулируемой деятельности без возникновения кассовых разрывов.

**Действующие долгосрочные параметры RAB-регулирования по филиалам ПАО «МРСК Центра и Приволжья»  
в соответствии с решениями органов регулирования субъектов РФ**

Наименование филиала, реквизиты решения РСТ	Год	Базовый уровень операционных расходов (с учетом пересмотра по Постановлению Правительства РФ от 31.07.2014 №750)	Индекс эффективности операционных расходов	Размер инвестированного капитала	Чистый оборотный капитал	Норма доходности на инвестированный капитал	
						инвестированный до перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала	созданный после перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала
		млн руб.	%	млн руб.	млн руб.	%	%
«Владимирэнерго»	2015	1 186,248	1,13	6 877,7	97,19	1	11
	2016	1 186,248	1,13	6 877,7	111,01	4	11
	2017	1 186,248	1,13	6 877,7	121,81	11	11
«Ивэнерго»	2015	703,86	3	3 847,00	114,136	1	11
	2016	703,86	3	3 847,00	120,071	1	11
	2017	703,86	3	3 847,00	126,314	11	11
«Калугаэнерго»	2015	994,878	1	9 461,881	179,843	1	11
	2016	994,878	1	9 461,881	189,194	1	11
	2017	994,878	1	9 461,881	199,033	11	11
«Кировэнерго»	2015	1 594,79	1,5	4 942,65	91,85	6	11
	2016	1 594,79	1,5	4 942,65	102,01	4	11
	2017	1 594,79	1,5	4 942,65	107,31	11	11
«Маризэнерго»	2015	536,818	1	2 494,232	167,043	11	11
	2016	536,818	1	2 494,232	187,202	11	11
	2017	536,818	1	2 494,232	203,880	11	11

Наименование филиала, реквизиты решения РСТ	Год	Базовый уровень операционных расходов (с учетом пересмотра по Постановлению Правительства РФ от 31.07.2014 №750)	Индекс эффективности операционных расходов	Размер инвестированного капитала	Чистый оборотный капитал	Норма доходности на инвестированный капитал	
		млн руб.	%	млн руб.	млн руб.	инвестированный до перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала	созданный после перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала
						%	%
«Нижновэнерго»	2015	4 554,61	3	31 093,84	1 161,29	1	11
	2016	4 554,61	3	31 093,84	1 293,95	4	11
	2017	4 554,61	3	31 093,84	1 434,15	11	11
«Рязаньэнерго»	2015	960,07	1	5 712,72	357,40	1	11
	2016	960,07	1	5 712,72	393,86	1	11
	2017	960,07	1	5 712,72	448,77	11	11
«Тулэнерго»	2015	1 480,03	2,5	8 813,00	449,57	11	11
	2016	1 480,03	2,5	8 813,00	472,94	11	11
	2017	1 480,03	2,5	8 813,00	497,54	11	11
«Удмуртэнерго»	2015	1 381,113	1	3 876,13	334,94	3	11
	2016	1 381,113	1	3 876,13	360,94	3	11
	2017	1 381,113	1	3 876,13	387,18	11	11

**Приложение 3.10.**  
к Годовому отчету  
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»  
за 2016 г.

**Дополнительная информация по правам акционеров Компании**

**Акционеры – владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:**

1. Отчуждать принадлежащие им акции без согласия других акционеров и Общества (абз.4 п.2.5 ст.2 Устава Общества; абз.4 п.1 ст.2 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах»).
2. Лично или через представителей участвовать в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции (пп.1 п.6.2 ст.6, п.11.8 ст.11 Устава Общества; п.2 ст.31 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах»).
3. Получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со ст.91 Федерального закона «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами и Уставом (пп.3 п.6.2 ст.6, абз.1 п.26.5 ст.26 Устава Общества; п.4 ст.11; ст.91 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах»).
4. Получать дивиденды, объявленные Обществом (пп.4 п.6.2 ст.6 Устава Общества; п.2 ст.31 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах»).
5. Осуществлять преимущественное приобретение размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации (п.5.5 ст.5, п.5 п.6.2 ст.6 Устава Общества; п.1 ст.40 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах»).
6. В случае ликвидации Общества получать часть его имущества (пп.6 п.6.2 ст.6 Устава Общества; ст.23, п.2 ст.31 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах»).
7. Обжаловать решения органов управления Общества, влекущие гражданско-правовые последствия, в случаях и порядке, которые предусмотрены законодательством Российской Федерации (пп.7 п.6.2 ст.6 Устава Общества; п.7 ст.49, п.6 ст.68, п.3 ст.70 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах»).
8. Требовать возмещения причиненных Обществу убытков (пп.8 п.6.2 ст.6 Устава Общества; п.1 ст.93.1 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах»).
9. Оспаривать совершенные Обществом сделки по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации, и требовать применения последствий недействительности ничтожных сделок Общества (пп.9 п.6.2 ст.6 Устава Общества; п.6 ст.79, абз.2 п.1 ст.84 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах»).
10. Заключение между собой, а также с кредиторами Общества и иными третьими лицами договор об осуществлении корпоративных прав (корпоративный договор) (пп.10 п.6.2 ст.6 Устава Общества; ст.32.1 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах»; ст.67.2 Гражданского кодекса Российской Федерации).
11. Осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом Общества.



**Акционеры, обладающие не менее чем 1% голосов, имеют право:**

Знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров (п.4 ст.51 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах»).

**Акционеры, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2% голосующих акций Общества, имеют право:**

1. Вносить вопросы в повестку дня Общего собрания акционеров (пп.2 п.6.2 ст.6, п.13.1 ст.13 Устава Общества; п.1 ст.53 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах»).

2. Выдвигать кандидатов в Совет директоров Общества (п.13.1 ст.13, пп.14.9.2 п.14.9 ст.14 Устава Общества; п.1 ст.53 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах»).

3. Выдвигать кандидатов в Ревизионную комиссию Общества (п.13.1. ст.13. Устава Общества; п.1. ст.53. Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах»).

**Акционеры, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 10% голосующих акций Общества, имеют право:**

1. Инициировать проведение внеочередного Общего собрания акционеров (абз.1 п.14.3 ст.14 Устава Общества; п.1 ст.55 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах»).

2. Инициировать проведение проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества (п.24.7 ст.24 Устава Общества; п.3 ст.85 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах»).

**Акционеры, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 25% голосующих акций Общества, имеют право:**

Знакомиться с документами бухгалтерского учета и протоколами заседаний Правления Общества, а также запрашивать копии указанных документов (абз.2 п.26.5 ст.26 Устава Общества; абз.1 п.1 ст.91 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах»).

**Приложение 3.11.**  
к Годовому отчету  
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»  
за 2016 г.

**Дополнительная информация о членах Совета директоров,  
комитетов Совета директоров, Правления и Ревизионной комиссии,  
отчеты комитетов Совета директоров**

В данном приложении представлена подробная информация о действующих членах Совета директоров, членах Правления и членах Ревизионной комиссии, а также о работе комитетов Совета директоров в соответствии с требованиями внутренних документов Общества и действующим законодательством РФ.

С подробной информацией о членах данных органов управления и контроля, избранных в 2015 г., и полномочия которых закончились в июне 2016 г., можно ознакомиться в Годовом отчете ПАО «МРСК Центра и Приволжья» за 2015 г. на сайте Общества [www.mrsk-cp.ru](http://www.mrsk-cp.ru) в разделе «Акционерам и инвесторам/Раскрытие информации эмитентом ценных бумаг/Годовые отчеты»

[\(http://www.mrsk-cp.ru/stockholder\\_investor/disclosure\\_reporting\\_info/godovye-otchety/\)](http://www.mrsk-cp.ru/stockholder_investor/disclosure_reporting_info/godovye-otchety/).

**1. Подробная информация о членах Совета директоров, комитетов Совета директоров, Правления и Ревизионной комиссии**

**1.1. Совет директоров Общества**

**Действующий Совет директоров ПАО «МРСК Центра и Приволжья»** избран годовым Общим собранием акционеров 09 июня 2016 г. (Протокол №10) (должности указаны на момент избрания).

**Фадеев Александр Николаевич** – Председатель Совета директоров.

В Совет директоров ПАО «МРСК Центра и Приволжья» избирался два раза: 16 июня 2015 г. и 09 июня 2016 г.

**Год рождения:** 1949.

**Образование и специальность по диплому:** высшее профессиональное, Московский институт инженеров геодезии, аэрофотосъемки и картографии.

**Все должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:**

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2014	наст. вр.	ПАО «Россети»	заместитель Генерального директора по

			безопасности, советник
2015	наст. вр.	ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	член Совета директоров
2015	наст. вр.	ПАО «МРСК Сибири»	член Совета директоров
2015	наст. вр.	ПАО «МРСК Юга»	член Совета директоров
2016	наст. вр.	ОАО «МРСК Урала»	член Совета директоров
2013	2014	ОАО «МРСК Урала»	член Совета директоров
2012	2013	ОАО «Электросетьсервис»	член Совета директоров
2011	2012	ОАО «ЦИСУС»	член Совета директоров
2011	2012	ОАО «Тюменьэнерго»	член Совета директоров
2009	2014	ОАО «ФСК ЕЭС»	заместитель Председателя Правления по безопасности, директор департамента экономической безопасности

**Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества (доля в УК):** нет.

**Общество не располагает сведениями о совершенных лицом в 2016 г. сделках по приобретению или отчуждению акций Общества.**

**Членство в комитетах при Совете директоров ПАО «МРСК Центра и Приволжья»:**

Член Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества.

**Информация о независимости члена Совета директоров:**

В соответствии с Правилами листинга ПАО Московская Биржа: не является независимым.

**Варламов Николай Николаевич** – Заместитель председателя Совета директоров.

В Совет директоров ПАО «МРСК Центра и Приволжья» избирался 4 раза: 18 июня 2013 г., 26 июня 2014 г., 16 июня 2015 г. и 09 июня 2016 г.

**Год рождения:** 1974.

**Образование и специальность по диплому:** высшее профессиональное, Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова (Институт стран Азии и Африки), востоковедение, африканистика, бакалавр – востоковед-экономист со знанием китайского языка; Финансовая академия при Правительстве Российской Федерации, экономист, магистр экономики.

**Все должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:**

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2015	наст. вр.	ПАО «Россети»	заместитель генерального директора - руководитель Аппарата
2015	наст. вр.	ПАО «Россети»	член Правления
2013	2015	ПАО «Россети»	заместитель генерального директора по контрольно-ревизионной деятельности
2013	2015	ОАО «МРСК Северного Кавказа»	член Совета директоров
2013	наст. вр.	ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	член Совета директоров

2012	2013	ОАО «ФСК ЕЭС»	член Правления
2011	2013	ОАО «ФСК ЕЭС»	заместитель Председателя Правления
2008	2011	Федеральная служба по финансовому мониторингу	статс-секретарь – заместитель руководителя

**Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества (доля в УК):** нет.

**Общество не располагает сведениями о совершенных лицом в 2016 г. сделках по приобретению или отчуждению акций Общества.**

**Членство в комитетах при Совете директоров ПАО «МРСК Центра и Приволжья»:**

Председатель Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества.

Председатель Комитета по аудиту Совета директоров Общества до 01.11.2016.

Член Комитета по аудиту Совета директоров Общества с 01.11.2016.

**Информация о независимости члена Совета директоров:**

В соответствии с Правилами листинга ПАО Московская Биржа: не является независимым.

**Гринкевич Егор Борисович**

В Совет директоров ПАО «МРСК Центра и Приволжья» избирался два раза: 16 июня 2015 г. и 09 июня 2016 г.

**Год рождения:** 1974.

**Образование и специальность по диплому:** высшее профессиональное, Омский государственный университет, математик; Московский энергетический институт, менеджмент.

**Все должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в т.ч. по совместительству:**

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2015	наст. вр.	ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	член Совета директоров
2016	наст. вр.	ПАО «МРСК Северного Кавказа»	член Совета директоров
2011	09.2016	Министерство энергетики Российской Федерации	заместитель директора департамента развития электроэнергетики
2013	2013	ОАО «ТГК-5»	член Совета директоров
2008	2011	ОАО «АТС»	начальник управления развития конкурентного ценообразования
2009	наст. вр.	АНО «УЦ «Совет рынка»	член наблюдательного совета

**Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества (доля в УК):** нет.

**Общество не располагает сведениями о совершенных лицом в 2016 г. сделках по приобретению или отчуждению акций Общества.**

**Членство в комитетах при Совете директоров ПАО «МРСК Центра и Приволжья»:** нет

**Информация о независимости члена Совета директоров:**

В соответствии с Правилами листинга ПАО Московская Биржа: не является независимым.



**Гурьянов Денис Львович**

В Совет директоров ПАО «МРСК Центра и Приволжья» избирался два раза: 16 июня 2015 г. и 09 июня 2016 г.

**Год рождения:** 1977.

**Образование и специальность по диплому:** высшее профессиональное, Российский университет дружбы народов, магистр права.

**Все должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в т.ч. по совместительству:**

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	наст. вр.	ПАО «Россети»	директор департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами
2008	2013	ОАО «Холдинг МРСК»	начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами, директор по корпоративной политике
2015	наст. вр.	ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	член Совета директоров
2014	наст. вр.	ПАО «ФИЦ»	член Совета директоров
2014	2016	ПАО «МРСК Сибири»	член Совета директоров
2014	наст. вр.	ПАО «Севкавказэнерго»	член Совета директоров
2014	наст. вр.	АО «Управление ВОЛС ВЛ»	член Совета директоров

**Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества (доля в УК):** нет.

**Общество не располагает сведениями о совершенных лицом в 2016 г. сделках по приобретению или отчуждению акций Общества.**

**Членство в комитетах при Совете директоров ПАО «МРСК Центра и Приволжья»:**

член Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества;

член Комитета по аудиту Совета директоров Общества;

член Комитета по стратегии и развитию Совета директоров Общества до 14.06.2016.

**Информация о независимости члена Совета директоров:**

В соответствии с Правилами листинга ПАО Московская Биржа: не является независимым.

**Ушаков Евгений Викторович**

В Совет директоров Компании избирался девять раз: 22 июня 2007 г., 30 мая 2008 г., 14 июня 2011 г., 22 июня 2012 г., 22 августа 2012 г., 18 июня 2013 г., 26 июня 2014 г., 16 июня 2015 г. и 09 июня 2016 г.

**Год рождения:** 1964.

**Образование и специальность по диплому:** высшее профессиональное, Челябинский политехнический институт им. Ленинского комсомола.

**Все должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в т.ч. по совместительству:**

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	10.2016	ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	Генеральный директор
2008	10.2016	ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	председатель Правления
2011	наст. вр.	ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	член Совета директоров

**Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Компании (доля в УК) на 31 декабря 2015 г.: 0,077%.**

**Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Компании (доля в УК) на 31 декабря 2016 г.: нет.**

**Сведения о совершенных в 2016 г. сделках по отчуждению акций Компании:**

Дата совершения сделки	Содержание сделки	Категория (тип) акций	Количество акций (шт.)
02.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	10 000
02.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	30 000
02.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	110 000
02.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	40 000
02.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	10 000
02.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	30 000
02.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	1 340 000
02.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	20 000
02.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	40 000
02.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	340 000
02.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	170 000
02.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	4 720 000
02.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	20 000
02.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	10 000
02.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	1 790 000
02.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	10 000
02.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	2 310 000
05.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	20 000
05.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	50 000
05.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	3 760 000
05.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	470 000
05.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	2 500 000
05.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	120 000
05.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	690 000
05.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	1 000 000
05.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	40 000
05.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	400 000
05.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	200 000

















12.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	10 000
12.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	900 000
12.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	40 000
12.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	10 000
12.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	40 000
12.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	20 000
12.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	10 000
12.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	10 000
12.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	10 000
12.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	10 000
12.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	20 000
12.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	10 000
12.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	300 000
12.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	170 000
12.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	4 740 000
12.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	10 000
12.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	1
12.09.2016	Продажа	Акции именные обыкновенные бездокументарные	7 999

**Членство в комитетах при Совете директоров ПАО «МРСК Центра и Приволжья»:**

член Комитета по стратегии и развитию Совета директоров Общества.

**Информация о независимости члена Совета директоров:**

В соответствии с Правилами листинга ПАО Московская Биржа: не является независимым.

**Филькин Роман Алексеевич**

В Совет директоров ПАО «МРСК Центра и Приволжья» избирался девять раз: 19 июня 2009 г., 16 июня 2010 г., 14 июня 2011 г., 22 июня 2012 г., 22 августа 2012 г., 18 июня 2013 г., 26 июня 2014 г., 16 июня 2015 г. и 09 июня 2016 г.

**Год рождения:** 1983.

**Образование и специальность по диплому:** высшее профессиональное, Финансовая академия при Правительстве Российской Федерации, финансы и кредит, экономист.

**Все должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в т.ч. по совместительству:**

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. вр.	Представительство компании «Промсперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд»	директор, электроэнергетика, машиностроение, со-директор, электроэнергетика, машиностроение
2016	2016	ОАО «КУЗОМЦ»	член Совета директоров
2014	наст. вр.	ПАО «МРСК Северо-Запада»	член Совета директоров
2013	наст. вр.	ОАО «ТГК-2»	член Совета директоров

2012	2016	ОАО «Дальэнергомонтаж»	член Совета директоров
2012	наст. вр.	ОАО «Смоленская энергоремонтная компания»	член Совета директоров
2012	2015	ОАО «Уренгойтрубопроводстрой»	член Совета директоров
2012	2014	ОАО «Прокатмонтаж»	член Совета директоров
2012	2014	ОАО «Ноябрьскэлектросетьстрой»	член Совета директоров
2012	2014	ОАО «Курганский машиностроительный завод»	член Совета директоров
2011	наст. вр.	ПАО «МРСК Юга»	член Совета директоров
2011	2013	ОАО «МРСК Северо-Запада»	член Совета директоров
2009	наст. вр.	ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	член Совета директоров
2009	наст. вр.	ПАО «МРСК Центра»	член Совета директоров
2006	2014	ОАО «ТГК-6»	член Совета директоров

**Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества (доля в УК):** нет.

**Общество не располагает сведениями о совершенных лицом в 2016 г. сделках по приобретению или отчуждению акций Общества.**

**Членство в комитетах при Совете директоров ПАО «МРСК Центра и Приволжья»:**

член Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества;

член Комитета по аудиту Совета директоров Общества;

член Комитета по стратегии и развитию Совета директоров Общества.

**Информация о независимости члена Совета директоров:**

В соответствии с Правилами листинга ПАО Московская Биржа: не является независимым.

**Чистяков Владимир Сергеевич**

В Совет директоров ПАО «МРСК Центра и Приволжья» избирался девять раз: 19 июня 2009 г., 16 июня 2010 г., 14 июня 2011 г., 22 июня 2012 г., 22 августа 2012 г., 18 июня 2013 г., 26 июня 2014 г., 16 июня 2015 г. и 09 июня 2016 г.

**Год рождения:** 1959.

**Образование и специальность по диплому:** высшее профессиональное, Саратовский государственный университет, радиофизик.

**Все должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в т.ч. по совместительству:**

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	наст. вр.	ЗАО «Инвестиционный холдинг «Энергетический Союз»	Первый заместитель генерального директора
2010	наст. вр.	ООО «Тольяттинский Трансформатор»	Генеральный директор
2009	наст. вр.	ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	Член Совета директоров
2009	наст. вр.	АО «Электроцентроналадка» (АО ЭЦН)	Член Совета директоров

**Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества (доля в УК):** нет.

**Общество не располагает сведениями о совершенных лицом в 2016 г. сделках по приобретению или отчуждению акций Общества.**

**Членство в комитетах при Совете директоров ПАО «МРСК Центра и Приволжья»:**

член Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества;

член Комитета по аудиту Совета директоров Общества;

Председатель Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества.

**Информация о независимости члена Совета директоров:**

В соответствии с Правилами листинга ПАО Московская Биржа: не является независимым.

**Шевчук Александр Викторович**

В Совет директоров ПАО «МРСК Центра и Приволжья» избирался 3 раза: 26 июня 2014 г., 16 июня 2015 г. и 09 июня 2016 г.

**Год рождения:** 1983.

**Образование и специальность по диплому:** высшее профессиональное, Финансовая академия при Правительстве РФ, экономист.

**Все должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в т.ч. по совместительству:**

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2014	наст. вр.	Ассоциация профессиональных инвесторов (до 13.01.2015 Ассоциация по защите прав инвесторов)	Исполнительный директор
2004	2014	Ассоциация по защите прав инвесторов	Заместитель исполнительного директора
2016	наст. вр.	ПАО «МРСК Северо-Запада»	Член Совета директоров
2016	наст. вр.	ОАО «МРСК Урала»	Член Совета директоров
2015	наст. вр.	ПАО «МРСК Центра»	Член Совета директоров
2015	наст. вр.	ПАО «ОГК-2»	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО «УАЗ»	Член Совета директоров
2012	2016	ПАО «МОСТОТРЕСТ»	Член Совета директоров
2014	наст. вр.	ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО «МРСК Северного Кавказа»	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО «МРСК Северо-Запада»	Член Совета директоров
2011	2014	ОАО «МРСК Центра»	Член Совета директоров
2011	наст. вр.	ПАО «МРСК Юга»	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО «Волгоградгоргаз»	Член Совета директоров

**Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества (доля в УК):** нет.

**Общество не располагает сведениями о совершенных лицом в 2016 г. сделках по приобретению или отчуждению акций Общества.**

**Членство в комитетах при Совете директоров ПАО «МРСК Центра и Приволжья»:**

член Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества;  
член Комитета по аудиту Совета директоров Общества до 01.11.2016;  
Председатель Комитета по аудиту Совета директоров Общества с 01.11.2016.  
член Комитета по стратегии и развитию Совета директоров Общества.

**Информация о независимости члена Совета директоров:**

В соответствии с Правилами листинга ПАО Московская Биржа: является независимым.

**Павлов Алексей Игоревич**

В Совет директоров ПАО «МРСК Центра и Приволжья» избран впервые 09 июня 2016 г.

**Год рождения:** 1982.

**Образование и специальность по диплому:** высшее профессиональное, Санкт-Петербургский Государственный Университет, математические методы исследования

**Все должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в т.ч. по совместительству:**

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2015	наст. вр.	ПАО «Россети»	директор департамента казначейства
2016	наст. вр.	ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	член Совета директоров
2016	наст. вр.	ПАО «МРСК Волги»	член Совета директоров
2016	наст. вр.	ПАО «Северокавказэнерго»	член Совета директоров
2016	наст. вр.	АО «НИЦ ЕЭС»	член Совета директоров
2014	2015	ОАО «Россети»	начальник управления финансов департамента корпоративных финансов
2014	2014	ЗАО «Райффайзенбанк»	главный кредитный аналитик
2012	2014	ОАО «ФСК ЕЭС»	заместитель начальника департамента корпоративных финансов
2010	2011	ООО «Барклайс Банк»	начальник отдела кредитного анализа

**Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества (доля в УК):** нет.

**Общество не располагает сведениями о совершенных лицом в 2016 г. сделках по приобретению или отчуждению акций Общества.**

**Членство в комитетах при Совете директоров ПАО «МРСК Центра и Приволжья»:**

Председатель Комитета по стратегии и развитию Совета директоров Общества;  
член Комитета по аудиту Совета директоров Общества.

**Информация о независимости члена Совета директоров:**

В соответствии с Правилами листинга ПАО Московская Биржа: не является независимым.

**Федоров Олег Романович**

В Совет директоров ПАО «МРСК Центра и Приволжья» избран впервые 09 июня 2016 г.

**Год рождения:** 1968.



**Образование и специальность по диплому:** высшее профессиональное, Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова, математик.

**Все должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в т.ч. по совместительству:**

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2016	наст. вр.	ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	член Совета директоров
2014	наст. вр.	ОАО «Росинфокоминвест»	член Совета директоров
2014	2016	ОАО «Международный аэропорт Внуково»	член Совета директоров
2013	наст. вр.	ПАО (АК) «Алроса»	член Наблюдательного Совета
2013	2016	ОАО «Аэропорт Внуково»	член Совета директоров
2013	2015	ОАО «Международный аэропорт Иркутска»	член Совета директоров
2012	2014	ФАУГИ (Росимущество)	советник руководителя
2009	2012	ЗАО «ВТБ Капитал»	начальник управления по работе с органами власти и компаниями с госучастием

**Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества (доля в УК):** нет.

**Общество не располагает сведениями о совершенных лицом в 2016 г. сделках по приобретению или отчуждению акций Общества.**

**Членство в комитетах при Совете директоров ПАО «МРСК Центра и Приволжья»:**

член Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества;

член Комитета по стратегии и развитию Совета директоров Общества.

**Информация о независимости члена Совета директоров:**

В соответствии с Правилами листинга ПАО Московская Биржа: является независимым.

**Гончаров Алексей Николаевич**

В Совет директоров ПАО «МРСК Центра и Приволжья» избран впервые 09 июня 2016 г.

**Год рождения:** 1981.

**Образование и специальность по диплому:** высшее профессиональное, Санкт-Петербургский государственный институт им. Г.В. Плеханова (Технический университет), специальность: электропривод и автоматика промышленных установок и технологических комплексов; Московский государственный институт им. М.В. Ломоносова, специальность: национальная экономика.

**Все должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в т.ч. по совместительству:**

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2014	наст. вр.	ПАО «Россети»	начальник управления взаимодействия и расчетов с субъектами рынков электроэнергии Департамента учета электроэнергии и взаимодействия с субъектами

			рынков электроэнергии, Начальник управления взаимодействия и расчетов с субъектами оптового и розничных рынков электроэнергии Департамента реализации и взаимодействия с субъектами рынков электроэнергии
2016	наст. вр.	ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	член Совета директоров
2014	2014	Минэкономразвития России	начальник отдела организации деятельности Министерства
2012	2014	Агентство стратегических инициатив	руководитель проекта
2011	2014	НП ГП и ЭСК	начальник департамента взаимодействия с органами власти и инфраструктурой
2008	2011	ЗАО «Технопарк Румянцево» (ЗАО «РусГидро»)	генеральный директор, заместитель генерального директора по строительству

**Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества (доля в УК):** нет.

**Общество не располагает сведениями о совершенных лицом в 2016 г. сделках по приобретению или отчуждению акций Общества.**

**Членство в комитетах при Совете директоров ПАО «МРСК Центра и Приволжья»:**

член Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества;

член Комитета по аудиту Совета директоров Общества.

**Информация о независимости члена Совета директоров:**

В соответствии с Правилами листинга ПАО Московская Биржа: не является независимым.

## 1.2. Правление Общества

**Состав Правления ПАО «МРСК Центра и Приволжья»** утвержден Советом директоров (Протокол от 05.03.2008 №9). Изменения были внесены решениями Совета директоров (Протокол от 24.03.2008 № 10, Протокол от 25.06.2008 №17, Протокол от 24.09.2008 №21, Протокол от 30.04.2010 №55, Протокол от 11.01.2016 №209, Протокол от 14.10.2016 №243, Протокол от 01.12.2016 №249, Протокол от 29.12.2016 №252).

Решением Совета директоров ПАО «МРСК Центра и Приволжья» от 27.12.2016 (Протокол от 29.12.2016 №252) **состав Правления определен в количестве 6 (шести) человек.**

**Исаев Олег Юрьевич** – Председатель Правления, исполняющий обязанности генерального директора Общества.

Информация об Исаеве О.Ю. представлена в разделе «Корпоративное управление» Годового отчета.

**Куранов Артем Евгеньевич** – заместитель председателя Правления, первый заместитель генерального директора ПАО «МРСК Центра Приволжья».

**Год рождения:** 1976.

**Образование и специальность по диплому:** высшее профессиональное, Московский государственный индустриальный университет, специальность: юриспруденция; Высшая школа международного бизнеса Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации, специальность: международный бизнес; Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте РФ, специальность: государственное и муниципальное управление. Ученая степень: кандидат экономических наук.

**Все должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в т.ч. по совместительству:**

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
11.2016	наст. вр.	ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	первый заместитель генерального директора, советник
12.2016	наст. вр.	ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	член Правления
2013	2016	ПАО «МРСК Центра»	первый заместитель генерального директора, советник генерального директора
11.2013	03.2015	ПАО «МРСК Центра»	член Правления
2008	2013	ООО «Тамбовская сахарная компания»	генеральный директор
2008	2013	ООО «Тамбовская сахарная компания»	член Совета директоров
2011	2012	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	советник генерального директора

**Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Компании (доля в УК):** нет.

**Компания не располагает сведениями о совершенных в 2016 г. сделках по приобретению или отчуждению акций Компании.**

**Ведерников Андрей Юрьевич – заместитель генерального директора по реализации и развитию услуг ПАО «МРСК Центра и Приволжья».**

**Год рождения:** 1976.

**Образование и специальность по диплому:** высшее профессиональное, Вятский государственный технический университет, электроэнергетические системы и сети, инженер-электрик; Вятская государственная сельскохозяйственная академия, финансы и кредит, экономист.

**Все должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в т.ч. по совместительству:**

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	наст. вр.	ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	Начальник департамента транспорта электроэнергии, и.о. заместителя

			генерального директора по развитию и реализации услуг, заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг, заместитель генерального директора по реализации и развитию услуг
2010	наст. вр.	ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	Член Правления
2011	2016	ЗАО «Свет»	Член Совета директоров
2011	2011	ОАО «Кинешемская городская электросеть»	Член Совета директоров

**Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Компании (доля в УК): нет.**

**Компания не располагает сведениями о совершенных в 2016 г. сделках по приобретению или отчуждению акций Компании.**

**Тихомирова Ольга Владимировна – заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «МРСК Центра и Приволжья».**

**Год рождения:** 1964.

**Образование и специальность по диплому:** высшее профессиональное, Московский энергетический институт ордена Ленина и ордена Октябрьской революции, промышленная электроника, инженер-техник; Всероссийский заочный финансово-экономический институт, финансы и кредит, экономист. Ученая степень: кандидат экономических наук.

**Все должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в т.ч. по совместительству:**

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
11.2016	наст. вр.	ПАО «МРСК Центра» (по совместительству)	советник генерального директора
2008	наст. вр.	ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	заместитель генерального директора по экономике и финансам
2008	наст. вр.	ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	член Правления
2012	2016	ОАО «Санаторий-профилакторий «Энергетик»	член Совета директоров
2011	2016	ОАО «Берендеевское»	член Совета директоров

**Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Компании (доля в УК) на 31 декабря 2016 г.: 0,003%.**

**Компания не располагает сведениями о совершенных в 2016 г. сделках по приобретению или отчуждению акций Компании.**

**Пилугин Александр Викторович – советник ПАО «МРСК Центра Приволжья»**

**Год рождения:** 1968.



**Образование и специальность по диплому:** высшее профессиональное, Курский политехнический институт, специальность: электроснабжение; Курский государственный технический университет, специальность: менеджмент организации.

**Все должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в т.ч. по совместительству:**

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
11.2016	наст. вр.	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (по совместительству)	советник
12.2016	наст. вр.	ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	член Правления
11.2014	наст. вр.	ПАО «МРСК Центра»	первый заместитель генерального директора – главный инженер
02.2014	11.2014	ПАО «МРСК Центра»	заместитель генерального директора по техническим вопросам - главный инженер
02.2014	наст. вр.	ПАО «МРСК Центра»	член Правления
03.2008	02.2014	Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго»	заместитель генерального директора – директор филиала

**Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Компании (доля в УК):** нет.

**Компания не располагает сведениями о совершенных в 2016 г. сделках по приобретению или отчуждению акций Компании.**

**Горев Вячеслав Александрович – заместитель генерального директора по инвестиционной деятельности ПАО «МРСК Центра Приволжья»**

**Год рождения:** 1977.

**Образование и специальность по диплому:** высшее профессиональное, Курский политехнический институт, специальность: электроснабжение; Курский государственный технический университет, специальность: менеджмент организации.

**Все должности, занимаемые данным лицом в Обществе и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:**

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
10.2016	наст. вр.	ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	член Правления
2007	наст. вр.	ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	начальник департамента капитального строительства, заместитель главного инженера по реконструкции и ремонтам, заместитель генерального директора по инвестиционной деятельности
2015	наст. вр.	ЗАО «Свет»	член Совета директоров

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Компании (доля в УК): нет.

Компания не располагает сведениями о совершенных в 2016 г. сделках по приобретению или отчуждению акций Компании.

### 1.3. Ревизионная комиссия Общества

Количественный состав Ревизионной комиссии Общества определяется п. 24.1 ст. 24 Устава Общества и составляет 5 (Пять) человек.

За отчетный период работа Ревизионной комиссии осуществлялась двумя составами.

**Действующий состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров Общества 09 июня 2016 г. (протокол №10 от 09.06.2016)** (должности указаны на момент избрания):

**Лелекова Марина Алексеевна – Председатель Ревизионной комиссии.**

В Ревизионную комиссию ПАО «МРСК Центра и Приволжья» избиралась 4 раза: 18 июня 2013 г., 26 июня 2014 г., 16 июня 2015 г. и 09 июня 2016 г.

Решением Ревизионной комиссии ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (Протокол №1 от 13.06.2016) М.А. Лелекова избрана Председателем Ревизионной комиссии Общества.

Год рождения: 1961.

Образование: высшее.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в т.ч. по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	наст. вр.	ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	Председатель Ревизионной комиссии
2013	наст. вр.	ПАО «Россети»	Директор Департамента внутреннего аудита и контроля, Директор Департамента контрольной деятельности, Директор Департамента контрольно-ревизионной деятельности
2009	2013	ОАО «ФСК ЕЭС»	Начальник Департамента контроля и ревизий

Доля участия в уставном капитале Общества – нет.

**Кабизьскина Елена Александровна**

В Ревизионную комиссию ПАО «МРСК Центра и Приволжья» избрана впервые 09 июня 2016 г.

Год рождения: 1964.

Образование: высшее.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в т.ч. по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2016	наст. вр.	ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	Член Ревизионной комиссии
2014	наст. вр.	ПАО «Россети»	Заместитель начальника Управления ревизионной деятельности Департамента контрольно-ревизионной деятельности

2013	2014	ОАО «МОЭСК»	Начальник Управления методологического обеспечения Департамента внутреннего аудита
2005	2013	ОАО «ФСК ЕЭС»	Начальник Департамента внутреннего контроля и управления рисками, заместитель начальника департамента контроля и ревизий

Доля участия в уставном капитале Общества – нет.

#### **Ерандина Елена Станиславовна**

В Ревизионную комиссию ПАО «МРСК Центра и Приволжья» избрана впервые 09 июня 2016 г.

Год рождения: 1972.

Образование: высшее.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в т.ч. по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2016	наст. вр.	ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	Член Ревизионной комиссии
2016	наст. вр.	ПАО «Россети»	Главный эксперт Контрольно-экспертного управления Департамента контрольно-ревизионной деятельности
2013	2015	ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	главный специалист Службы внутреннего аудита
2011	2013	ЗАО «Ойл Ассетс Менеджмент»	Заместитель начальника отдела проверки финансово-хозяйственной деятельности Департамента внутреннего контроля

Доля участия в уставном капитале Общества – нет.

#### **Медведева Оксана Алексеевна**

В Ревизионную комиссию ПАО «МРСК Центра и Приволжья» избиралась 2 раза: 16 июня 2015 г. и 09 июня 2016 г.

Год рождения: 1978.

Образование: высшее.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в т.ч. по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2015	наст. вр.	ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	Член Ревизионной комиссии
2014	наст. вр.	ПАО «Россети»	Главный эксперт Департамента контрольной деятельности, Главный эксперт Департамента контрольно-ревизионной деятельности
2011	2014	ОАО «ФСК ЕЭС»	Начальник отдела Департамента контроля и ревизий
2010	2011	ООО «Байкал Сервис ТК»	начальник отдела внутреннего аудита

Доля участия в уставном капитале Общества – нет.

#### **Слесарева Елена Юрьевна**

В Ревизионную комиссию ПАО «МРСК Центра и Приволжья» избиралась 2 раза: 16 июня 2015 г. и 09 июня 2016 г.

Год рождения: 1970.

Образование: высшее.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в т.ч. по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2015	наст. вр.	ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	Член Ревизионной комиссии
2013	наст. вр.	ПАО «Россети»	Главный эксперт Дирекции внутреннего аудита
2009	2013	ОАО «МРСК Юга»	Главный специалист Департамента внутреннего аудита и управления рисками

Доля участия в уставном капитале Общества – нет.

С 16 июня 2015 г. по 09 июня 2016 г. действовал следующий состав Ревизионной комиссии, избранный годовым Общим собранием акционеров 16 июня 2015 г. (Протокол №9 от 16.06.2015) (должности указаны на момент избрания):

**1. Лелекова Марина Алексеевна (Председатель Ревизионной комиссии)**

Год рождения: 1961.

Образование: высшее.

Место работы и должность: директор Департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети».

**2. Кириллов Артем Николаевич**

Год рождения: 1984.

Образование: высшее.

Место работы и должность: начальник отдела инвестиционного аудита Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети».

**3. Луковкина Ирина Павловна**

Год рождения: 1970.

Образование: высшее.

Место работы и должность: начальник отдела методологии Управления контроля и рисков Департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети».

**4. Медведева Оксана Алексеевна**

Год рождения: 1978.

Образование: высшее.

Место работы и должность: начальник отдела общего аудита и ревизий Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети».

**5. Гусева Елена Юрьевна**

Год рождения: 1970.

Образование: высшее.

Место работы и должность: ведущий эксперт отдела инвестиционного аудита Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети».



## **2. Отчеты о работе комитетов Совета директоров**

### **2.1. Комитет по аудиту**

- 1. Шевчук Александр Викторович (председатель Комитета)** – исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов.
- 2. Гурьянов Денис Львович** (заместитель председателя Комитета) – Директор Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ПАО «Россети».
- 3. Варламов Николай Николаевич** – Заместитель Генерального директора – руководитель Аппарата ПАО «Россети».
- 4. Гончаров Алексей Николаевич** – Начальник Управления взаимодействия и расчетов с субъектами рынков электроэнергии Департамента учета электроэнергии и взаимодействия с субъектами рынков электроэнергии ПАО «Россети».
- 5. Павлов Алексей Игоревич** – Директор Департамента казначейства ПАО «Россети».
- 6. Чистяков Владимир Сергеевич** – Первый Заместитель Генерального директора ЗАО «Инвестиционный холдинг «Энергетический Союз».
- 7. Филькин Роман Алексеевич** – Со-директор, электроэнергетика, машиностроение Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.».

**Состав Комитета по аудиту Совета директоров утвержденный решением Совета директоров 23.07.2015 (Протокол №193) (должности указаны на момент избрания).**

- 1. Варламов Николай Николаевич** (председатель Комитета) – Заместитель генерального директора по контрольно-ревизионной деятельности ОАО «Россети».
- 2. Гурьянов Денис Львович** (заместитель председателя Комитета) – Директор Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ОАО «Россети».
- 3. Шевчук Александр Викторович** – исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов.
- 4. Кобелян Ашот Михайлович** – Начальник управления сводного планирования, нормативного регулирования и организации закупочной деятельности Департамента закупочной деятельности ОАО «Россети».
- 5. Петров Сергей Александрович** – Начальник Управления организации эксплуатации электротехнического оборудования Департамента управления производственными активами ОАО «Россети».
- 6. Чистяков Владимир Сергеевич** – Первый Заместитель Генерального директора ЗАО «Инвестиционный холдинг «Энергетический Союз».
- 7. Филькин Роман Алексеевич** – Со-директор, электроэнергетика, машиностроение Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.».

Целью Комитета по аудиту Совета директоров ПАО «МРСК Центра и Приволжья» является содействие эффективному выполнению функций Совета директоров Общества в части предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

Основной задачей Комитета является разработка и представление рекомендаций Совету директоров Общества в осуществлении контроля над:

- рассмотрение бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества и надзор за процессом ее подготовки;
- контроль за надежностью и эффективностью функционирования системы внутреннего контроля, системы управления рисками, практики корпоративного управления;
- контроль за проведением внешнего аудита и выбором аудитора;
- обеспечение независимости и объективности осуществления функции внутреннего аудита;
- надзор за эффективностью функционирования системы противодействия недобросовестным действиям работников Общества и третьих лиц.

Комитет по аудиту Совета директоров Общества **возглавляет независимый директор**, обладающий опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности: Шевчук Александр Викторович – Исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов.

В течение 2016 г. Советом директоров Общества рассматривались следующие вопросы организации, функционирования и эффективности системы внутреннего контроля и внутреннего аудита (Протоколы Совета директоров Общества за 2016 г. доступны на сайте Общества [http://www.mrsk-cp.ru/about/management/directors/decisions\\_of\\_directors/](http://www.mrsk-cp.ru/about/management/directors/decisions_of_directors/)):

- Об утверждении внутреннего документа Общества: Политики внутреннего аудита ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в новой редакции (Протокол от 14.03.2016 №216)
- Об утверждении внутреннего документа Общества: Политики внутреннего контроля ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в новой редакции (Протокол от 14.03.2016 №216);
- Об утверждении внутреннего документа Общества: Положения о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в новой редакции (Протокол от 14.03.2016 №216);
- О рассмотрении отчета об управлении ключевыми операционными рисками Общества за 2015 г. (Протокол от 18.04.2016 №223);
- Об утверждении отчета Департамента внутреннего аудита и контроля о выполнении плана работы за 2015 г. и результатах деятельности внутреннего аудита (Протокол от 18.04.2016 №223);
- О рассмотрении отчета внутреннего аудита Общества об эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками в 2015 г. (Протокол от 18.04.2016 №223);
- Об определении размера оплаты услуг аудитора на проведение аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2016 г. (Протокол от 18.07.2016 №234);
- О рассмотрении отчета Комитета по аудиту Совета директоров ПАО «МРСК Центра и Приволжья» о проделанной работе в 2015-2016 корпоративном году (Протокол от 18.07.2016 №234);
- Об одобрении Положения о департаменте внутреннего аудита Общества (Протокол от 24.08.2016 №238);
- Об утверждении кандидатуры руководителя департамента внутреннего аудита и его вознаграждения (Протокол от 24.08.2016 №238);
- Об утверждении плана работы департамента внутреннего аудита Общества на 2016 г. (Протокол от 24.08.2016 №238);
- Об утверждении бюджета департамента внутреннего аудита Общества на 2016 г. (Протокол от 24.08.2016 №238);

- О внесении изменений в Положение о Комитете по аудиту Совета директоров Общества (Протокол от 02.11.2016 №246);
- О переизбрании Председателя Комитета по аудиту Совета директоров Общества (Протокол от 02.11.2016 №246);
- Об утверждении бюджета департамента внутреннего аудита Общества на 2017 г. (Протокол от 29.12.2016 №2252);
- Об утверждении плана работы департамента внутреннего аудита Общества на 2017 г. (Протокол от 29.12.2016 №2252).

На заседаниях Комитета по аудиту Совета директоров Общества в 2016 г. рассмотрены следующие существенные вопросы:

- предварительно одобрена кандидатура внешнего аудитора Общества для проведения аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2016 г., подготовленной в соответствии с РСБУ, и аудита консолидированной финансовой отчетности за 2016 г., подготовленной в соответствии с МСФО (Протокол от 21.04.2016 №8/70);
- дана оценка эффективности проведения внешнего аудита, в том числе дана оценка заключению внешнего аудитора (Протокол от 21.04.2016 №8/70);
- периодически рассматривалась письменная информация, представленная внешним аудитором, по основным проблемам бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества (Протоколы от 21.04.2016 №8/70, от 27.12.2016 №6/77);
- проведен анализ существенных аспектов учетной политики и изменений к ней (Протокол от 27.12.2016);
- периодически рассматривалась бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества, подготовленная в соответствии с РСБУ, и консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО (Протоколы от 21.04.2016 №8/70, от 25.05.2016 №9/71, от 28.06.2016 №2/73, от 29.11.2016 №5/76);
- рассмотрены до утверждения Советом директоров новые редакции Политики внутреннего контроля Общества и Политики внутреннего аудита Общества (Протокол от 11.02.2016 №5/67);
- согласованы положение о подразделении внутреннего аудита, структура и численность подразделения внутреннего аудита, кандидатура на должность руководителя подразделения внутреннего аудита и его вознаграждение (Протокол от 09.08.2016 №1/72);
- согласованы план и бюджет внутреннего аудита на 2016 и 2017 гг. (Протоколы от 09.08.2016 №1/72, от 29.11.2016 №5/76);
- периодически рассматривались отчеты о выполнении плана работы и результатах деятельности внутреннего аудита (Протоколы от 29.03.2016 №7/69, от 25.05.2016 №9/71, от 26.08.2016 №2/73, от 29.11.2016 №5/76);
- рассмотрена информация менеджмента об исполнении Политики внутреннего контроля Общества (Протокол от 12.09.2016 №3/74);
- периодически заслушивались доклады менеджмента Общества с отчетами о выполнении планов корректирующих мероприятий по устранению недостатков, выявленных Ревизионной комиссией Общества, внутренним аудитором Общества, внешними контрольными органами (надзора), о реализации мер, принятых по фактам информирования о потенциальных случаях недобросовестных действий работников, а также результатам проведенных расследований (Протоколы от 29.03.2016 №7/69, от 26.08.2016 №2/73);

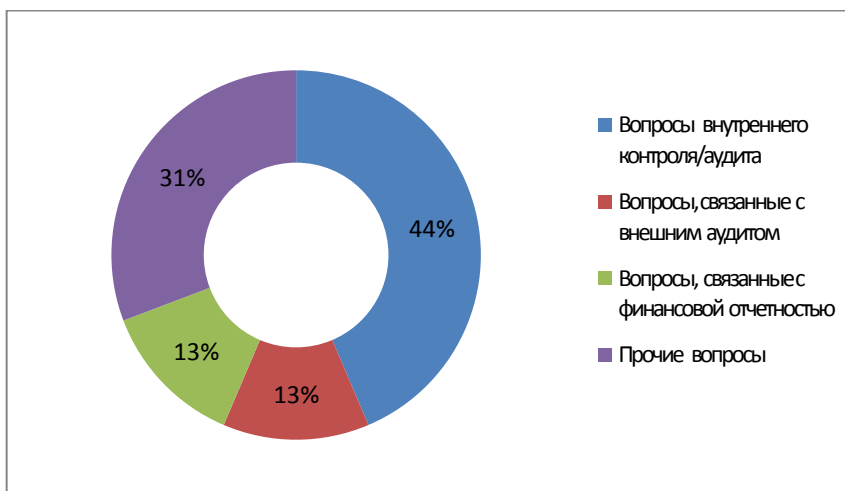
- предварительно рассмотрен отчет об эффективности системы внутреннего контроля и системы управления рисками Общества (Протокол от 29.03.2016 №7/69);
- рассмотрена информация об устранении факторов, влияющих на ограничение функции внутреннего аудита (Протокол от 25.05.2016 №9/71);
- рассмотрена до утверждения Советом директоров новая редакция Программы гарантии и повышения качества внутреннего аудита Общества (Протокол от 29.11.2016 №5/76).

**За 2016 г. состоялось 11 заседаний Комитета по аудиту Совета директоров ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (из них четыре – в очной форме), было рассмотрено 39 вопросов.**

*Все протоколы Комитета по аудиту Совета директоров Общества за 2016 г. доступны на сайте Общества по адресу:*

[http://www.mrsk-cp.ru/about/management/directors/board\\_committees/audit/decisions\\_of\\_committee\\_audit/](http://www.mrsk-cp.ru/about/management/directors/board_committees/audit/decisions_of_committee_audit/)

#### **Основные группы вопросов**



## **2.2. Комитет по стратегии и развитию**

**Действующий состав Комитета по стратегии и развитию** утвержден решением Совета директоров 15.07.2016 (Протокол от 18.07.2016 №234) (должности указаны на момент избрания).

1. Павлов Алексей Игоревич (председатель Комитета) – Директор Департамента казначейства ПАО «Россети».
2. Софьин Владимир Владимирович (заместитель председателя Комитета) – Директор Департамента технологического развития и инноваций ПАО «Россети».
3. Подлущий Сергей Васильевич – Начальник управления сводного планирования и отчетности Департамента инвестиционной деятельности ПАО «Россети».
4. Гуренкова Ирина Сергеевна – Начальник управления по урегулированию споров в области тарифообразования Департамента тарифной политики ПАО «Россети».



5. Лаврова Марина Александровна – Начальник управления экономики ДЗО Департамента экономического планирования и бюджетирования ПАО «Россети».
6. Биндар Олег Леонидович – Директор Департамента по работе с производителями оборудования ПАО «Россети».
7. Тройнина Ольга Николаевна – Главный эксперт Управления стратегического планирования Департамента стратегического развития ПАО «Россети».
8. Ожерельев Алексей Александрович – Руководитель дирекции организации деятельности органов управления ПАО «Россети».
9. Скулкин Вячеслав Сергеевич – Заместитель директора Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России.
10. Ушаков Евгений Викторович – Генеральный директор ПАО «МРСК Центра и Приволжья».
11. Федоров Олег Романович – Член Наблюдательного Совета АК «АЛРОСА» (ПАО).
12. Жариков Алексей Николаевич – Директор Департамента по корпоративной политике и работе с акционерами АО «ЭЦН».
13. Филькин Роман Алексеевич – Директор, электроэнергетика, машиностроение Представительства Компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.».
14. Шевчук Александр Викторович – Исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов.
15. Покровский Сергей Вадимович – Заместитель Исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов.
16. Клапцов Алексей Витальевич – Вице-президент Представительство Компании «Спешиалайзд Рисеч Лимитед» в г. Москве.

**Состав Комитета по стратегии и развитию Совета директоров утвержденный решениями Совета директоров от 23.07.2015 (Протокол № 193), от 20.11.2015 (Протокол №203) (должности указаны на момент избрания).**

1. Павлов Алексей Игоревич (председатель Комитета) – Директора Департамента казначейства ПАО «Россети».
2. Софьин Владимир Владимирович (заместитель председателя Комитета) – Директор Департамента технологического развития и инноваций ПАО «Россети».
3. Богачева Ирина Владимировна – начальник Отдела анализа и оценки эффективности инвестиционных проектов Департамента инвестиционной деятельности ПАО «Россети».
4. Гуренкова Ирина Сергеевна – Начальник Управления тарифообразования ПАО «Россети».
5. Гурьянов Денис Львович – Директор Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ПАО «Россети».
6. Лаврова Марина Александровна – Начальник Управления экономики ДЗО ПАО «Россети».
7. Тройнина Ольга Николаевна – Главный эксперт Управления стратегического планирования ПАО «Россети».
8. Тюканько Алексей Сергеевич – Начальник Управления информационного обеспечения ПАО «Россети».
9. Ушаков Евгений Викторович – Генеральный директор ПАО «МРСК Центра и Приволжья».
10. Савельев Максим Ильич – Генеральный директор ООО «Союз Инвест».
11. Жариков Алексей Николаевич – Директор Департамента по корпоративной политике и работе с акционерами ОАО «Электроцентраладка».

12. Клапцов Алексей Витальевич – Вице президент компании Specialised Research Limited.
13. Филькин Роман Алексеевич – Директор, электроэнергетика, машиностроение Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.».
14. Шевчук Александр Викторович – Исполнительный директор Некоммерческой организации Ассоциация профессиональных инвесторов.
15. Скулкин Вячеслав Сергеевич – Заместитель директора Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России.
16. Богашов Александр Евгеньевич – Начальник отдела корпоративного управления Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Минэнерго России.

Целью Комитета по стратегии и развитию Совета директоров ПАО «МРСК Центра и Приволжья» является обеспечение эффективной работы Совета директоров Общества в решении вопросов, отнесенных к его компетенции.

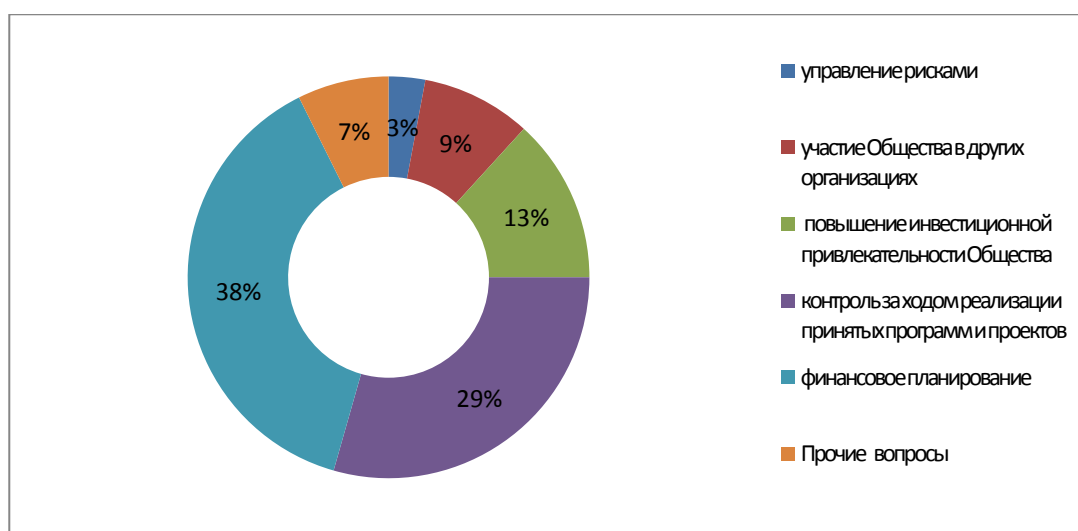
Основной задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества по следующим направлениям деятельности Совета директоров:

- определение приоритетных направлений, стратегических целей и основных принципов стратегического развития Общества;
- повышение инвестиционной привлекательности Общества, совершенствование инвестиционной деятельности и принятие обоснованных инвестиционных решений;
- корректировка существующей стратегии развития Общества;
- контроль за ходом реализации принятых программ и проектов;
- финансовое планирование, определение дивидендной политики Общества;
- контроль за организацией и функционированием системы управления рисками».
- оценка эффективности деятельности Общества.

**За 2016 г. состоялось 23 заседания Комитета по стратегии и развитию Совета директоров ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (из них одно – в очно-заочной форме), было рассмотрено 68 вопросов.**

*Все протоколы Комитета по стратегии и развитию Совета директоров Общества за 2016 г. доступны на сайте Общества по адресу: [http://www.mrsk-cp.ru/about/management/directors/board\\_committees/strategy\\_and\\_development/decisions\\_of\\_committee\\_strategy\\_and\\_development/](http://www.mrsk-cp.ru/about/management/directors/board_committees/strategy_and_development/decisions_of_committee_strategy_and_development/)*

### Основные группы вопросов



### 2.3. Комитет по кадрам и вознаграждениям

**Действующий состав Комитета по кадрам и вознаграждениям** утвержден решением Совета директоров 15.07.2016 (Протокол от 18.07.2016 №234) (должности указаны на момент избрания).

1. **Варламов Николай Николаевич** (председатель Комитета) – заместитель Генерального директора – руководитель Аппарата ПАО «Россети».
2. **Гурьянов Денис Львович** (заместитель председателя Комитета) – директор Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ПАО «Россети».
3. **Фадеев Александр Николаевич** – заместитель Генерального директора по безопасности ПАО «Россети».
4. **Гончаров Алексей Николаевич** – начальник управления взаимодействия и расчетов с субъектами рынков электроэнергетики департамента учета электроэнергии и взаимодействия с субъектами рынков электроэнергии ПАО «Россети».
5. **Филькин Роман Алексеевич** – директор, электроэнергетика, машиностроение Представительства компании «Прросперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.».
6. **Чистяков Владимир Сергеевич** – первый заместитель генерального директора ЗАО «Инвестиционный холдинг «Энергетический Союз».
7. **Шевчук Александр Викторович** – исполнительный директор Некоммерческой организации Ассоциации профессиональных инвесторов.
8. **Федоров Олег Романович** - Член Наблюдательного Совета АК «АЛРОСА».

**Состав Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров утвержденный решением Совета директоров 23.07.2015 (Протокол №193) (должности указаны на момент избрания).**

1. **Варламов Николай Николаевич** (председатель Комитета) – заместитель Генерального директора – руководитель Аппарата ПАО «Россети».
2. **Гурьянов Денис Львович** (заместитель председателя Комитета) – директор Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ПАО «Россети».
3. **Фадеев Александр Николаевич** – заместитель Генерального директора по безопасности ПАО «Россети».

- 4. Кобелян Ашот Михайлович** – начальник управления сводного планирования, нормативного регулирования и организации закупочной деятельности Департамента закупочной деятельности ПАО «Россети».
- 5. Филькин Роман Алексеевич** – директор, электроэнергетика, машиностроение Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.».
- 6. Чистяков Владимир Сергеевич** – первый заместитель генерального директора ЗАО «Инвестиционный холдинг «Энергетический Союз».
- 7. Шевчук Александр Викторович** – исполнительный директор Некоммерческой организации Ассоциации профессиональных инвесторов.

К функциям Комитета по кадрам и вознаграждениям относятся совершенствование кадровой политики Общества, привлечение к управлению Обществом квалифицированных специалистов и разработка необходимых стимулов для их успешной работы.

В состав Комитета по кадрам и вознаграждения Совета директоров Общества входят независимые директора, обладающие опытом и знаниями в области совершенствование кадровой политики:

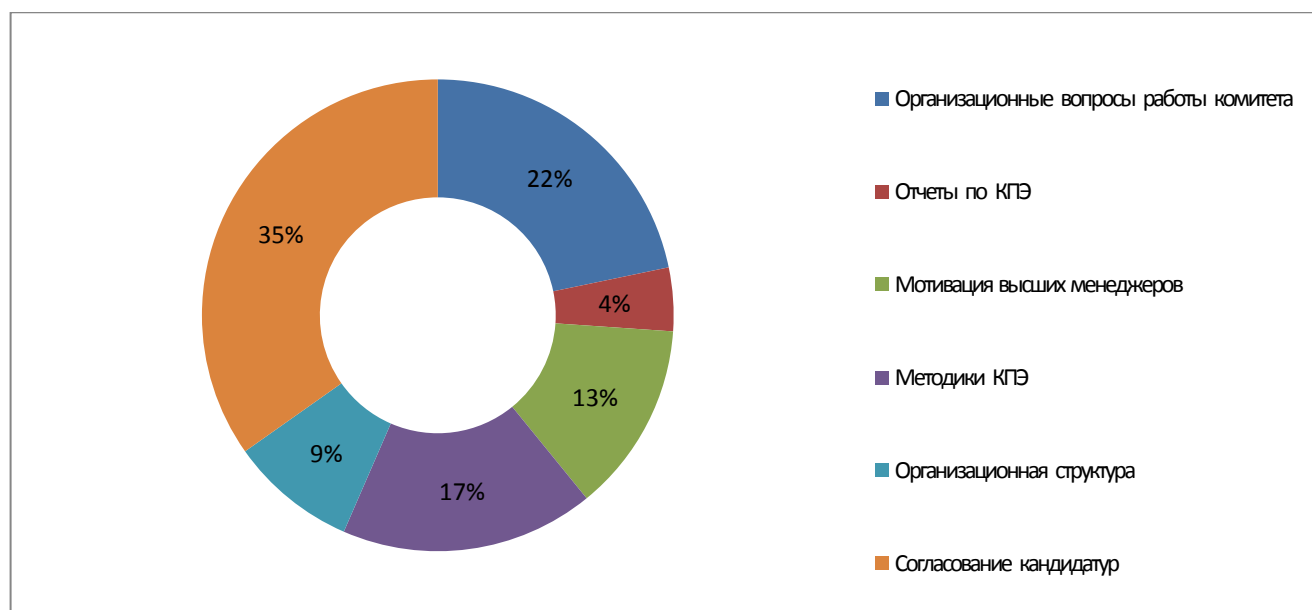
- Федоров Олег Романович – Член Наблюдательного Совета АК «АЛРОСА»;
- Шевчук Александр Викторович – исполнительный директор Некоммерческой организации Ассоциации профессиональных инвесторов.

В 2016 г. состоялось 13 заседаний Комитета по кадрам и вознаграждения Совета директоров путем заочного голосования. Всего было рассмотрено 23 вопросов, в том числе:

- рассмотрены вопросы об утверждении Методики расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности единоличного исполнительного органа Общества (Протоколы от 25.03.2016 №9/73, от 29.04.2016 №11/75);
- рассмотрены вопросы об определении количественного и персонального состава Правления Общества (Протоколы от 30.09.2016 №4/80, от 28.11.2016 №6/82, 26.12.2016 №7/833);
- рассмотрены вопросы по согласованию кандидатур на отдельные должности исполнительного аппарата Общества (Протоколы от 16.09.2016 №3/79, от 28.11.2016 №6/82, от 28.12.2016 №8/84).



## Основные группы вопросов



### 2.4. Комитет по надежности

**Действующий состав Комитета по надежности** утвержден решением Совета директоров 15.07.2016 (Протокол от 18.07.2016 №234) (должности указаны на момент избрания).

1. **Добахянц Юлия Владимировна** (председатель Комитета) – начальник управления развития оперативно-технологического управления департамента оперативно-технологического управления ПАО «Россети».
2. **Уколов Владимир Анатольевич** (заместитель председателя Комитета) – начальник управления анализа и контроля информации ситуационно-аналитического центра ПАО «Россети».
3. **Смага Михаил Владимирович** – заместитель директора филиала ПАО «Россети» – Центр технического надзора.
4. **Пилюгин Александр Викторович** – исполняющий обязанности первого заместителя генерального директора – главный инженер ПАО «МРСК Центра и Приволжья».
5. **Ведерников Андрей Юрьевич** – заместитель генерального директора по реализации и развитию услуг ПАО «МРСК Центра и Приволжья».
6. **Тихомирова Ольга Владимировна** – заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «МРСК Центра и Приволжья».
7. **Лобов Евгений Владимирович** – советник ООО «ЭН+ Девелопмент».
8. **Жариков Алексей Николаевич** – директор департамента по корпоративной политике и работе с акционерами АО «ЭЦН».
9. **Половнев Игорь Георгиевич** – финансовый директор ассоциации профессиональных инвесторов.

*Решением Совета директоров (Протокол от 29.12.2016 №252), внесены следующие изменения в состав Комитета по надежности Совета директоров Компании*

- 1.1. *Досрочно прекратить полномочия члена Комитета по надежности Совета директоров Общества Андруса Сергея Тимофеевича.*
- 1.2. *Избрать в состав Комитета по надежности Совета директоров Общества Пилюгина Александра*

*Викторовича – исполняющего обязанности первого заместителя Генерального директора – главного инженера ПАО «МРСК Центра и Приволжья».*

**До 14.06.2016** действовал состав Комитета по надежности, утвержденный решением Совета директоров 23.07.2015 (Протокол №193) (должности указаны на момент избрания).

- 1. Гвоздев Дмитрий Борисович** (председатель Комитета) – директор ситуационно-аналитического центра ПАО «Россети».
- 2. Сучков Владимир Петрович** (заместитель председателя Комитета) – начальник отдела энергетического надзора и энергоэффективности филиала ПАО «Россети» – центр технического надзора.
- 3. Савельев Максим Ильич** – генеральный директор ООО «Союз Инвест».
- 4. Андрус Сергей Тимофеевич** – заместитель генерального директора по техническим вопросам – Главный инженер ПАО «МРСК Центра и Приволжья».
- 5. Тихомирова Ольга Владимировна** – заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «МРСК Центра и Приволжья».
- 6. Половнев Игорь Георгиевич** – финансовый директор некоммерческой организации ассоциации по защите прав инвесторов.
- 7. Коротенко Александр Васильевич** – заместитель начальника отдела перспективного развития электроэнергетики департамента развития электроэнергетики Минэнерго России.

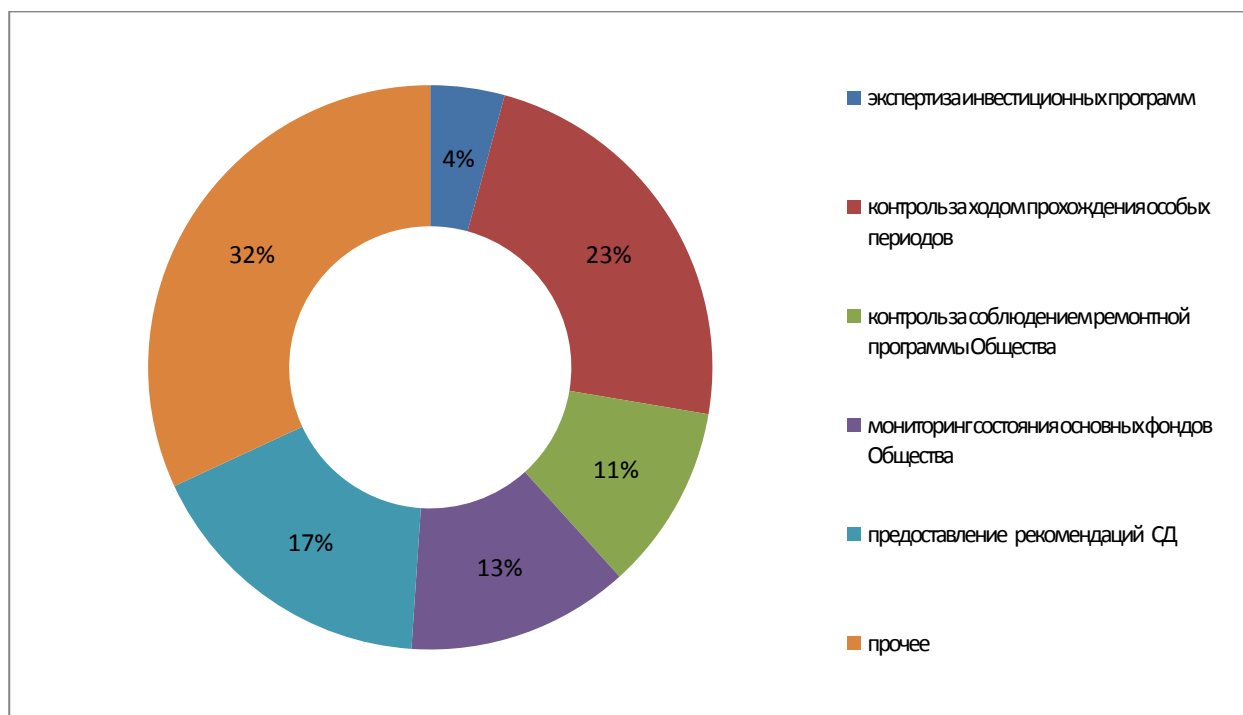
Основными задачами Комитета по надежности являются выработка и представление рекомендаций Совету директоров Общества в исполнении его обязанностей по экспертизе инвестиционных программ и планов по ремонту энергообъектов, оценке полноты и достаточности мероприятий по результатам аварий и крупных технологических нарушений, анализу мероприятий по выполнению договорных и экономических механизмов управления надежностью.

В 2016 г. состоялось 15 заседаний Комитета по надежности Совета директоров Общества в форме заочного голосования. Всего было рассмотрено 47 вопросов, в том числе:

- ежеквартально рассматривалась информация о состоянии основных фондов энергетических объектов Общества (Протокол от 27.04.2016 № 15/104), Протокол от 30.06.2016 № 17/106, Протокол от 30.08.2016 № 1/108, Протокол от 30.11.2016 № 4/111);
- рассмотрен отчет об оценке прохождения объектами электрических сетей Общества осенне-зимнего периода 2015-2016 гг. и задачах на предстоящий осенне-зимний период 2016-2017 гг. (Протокол от 27.04.2016 №15/104);
- рассмотрена информация Генерального директора Общества о выполнении показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг, установленных органами регулирования субъектов РФ, за отчетный 2016 г. (Протокол от 18.03.2016 №12/101);
- рассмотрена информация о выполнении мероприятий по профилактике ошибочных и неправильных действий персонала, программ профилактики и снижения рисков травматизма в 2016 г. (Протокол от 29.04.2016 №16/105);
- рассмотрен отчет об оценке прохождения объектами электрических сетей Общества осенне-зимнего периода 2014-2015 гг. и задачах на предстоящий осенне-зимний период 2016-2017 гг. (Протокол от 27.04.2016 №15/104);
- рассмотрена инвестиционная программа Общества на 2016-2022 гг. (Протокол от 24.02.2016 №10/99);

- рассмотрена информация о результатах выполнения ремонтной программы за 2015 г., в том числе о выполнении планов работ всех основных производственных подразделений, рассмотрение проблем и рисков (Протокол от 29.04.2016 №16/105);
- рассмотрена информация о выполнении мероприятий по профилактике ошибочных и неправильных действий персонала, программ профилактики и снижения рисков травматизма в 2016 г. (Протокол от 29.04.2016 №16/105).

**Основные группы вопросов**



## **2.5. Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям**

**Действующий состав Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям** утвержден решением Совета директоров 18.07.2016 (протокол № 234) (должности указаны на момент избрания).

**1. Чистяков Владимир Сергеевич** (председатель Комитета) – первый заместитель Генерального директора ЗАО «Инвестиционный холдинг «Энергетический союз».

**2. Пилюгин Александр Викторович** – исполняющий обязанности первого заместителя Генерального директора – главного инженера ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

**3. Давыдкин Владимир Александрович** – Заместитель начальника Управления регламентации технологического присоединения Департамента перспективного развития сети и технологического присоединения ПАО «Россети».

**4. Половнев Игорь Георгиевич** – финансовый директор Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов.

**5. Масалева Ирина Борисовна** – директор Департамента перспективного развития сети и технологическо-

го присоединения ПАО «Россети».

**6. Лобова Наталья Сергеевна** – главный специалист отдела по взаимодействию с органами исполнительной власти по энергетической политике АО «Атомэнергосбыт».

*Решением Совета директоров (Протокол от 29.12.2016 №252), внесены следующие изменения в состав Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Компании*

- 1. Досрочно прекратить полномочия члена Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества Андруса Сергея Тимофеевича.*
- 2. Избрать в состав Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества Пилюгина Александра Викторовича – исполняющего обязанности первого заместителя Генерального директора – главного инженера ПАО «МРСК Центра и Приволжья».*

**До 18.07.2016** действовал состав Комитета по надежности, утвержденный решением Совета директоров 23.07.2015 (Протокол №193) (должности указаны на момент избрания).

- 1. Чистяков Владимир Сергеевич** (председатель Комитета) – первый заместитель Генерального директора ЗАО «Инвестиционный холдинг «Энергетический союз».
- 2. Андрус Сергей Тимофеевич** (заместитель Председателя) – первый заместитель генерального директора – Главный инженер ПАО «МРСК Центра и Приволжья».
- 3. Михеев Дмитрий Дмитриевич** – начальник отдела перспективного развития электроэнергетики Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России.
- 4. Половнев Игорь Георгиевич** – финансовый директор Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов.
- 5. Масалева Ирина Борисовна** – Директор Департамента перспективного развития сети и технологического присоединения ПАО «Россети».

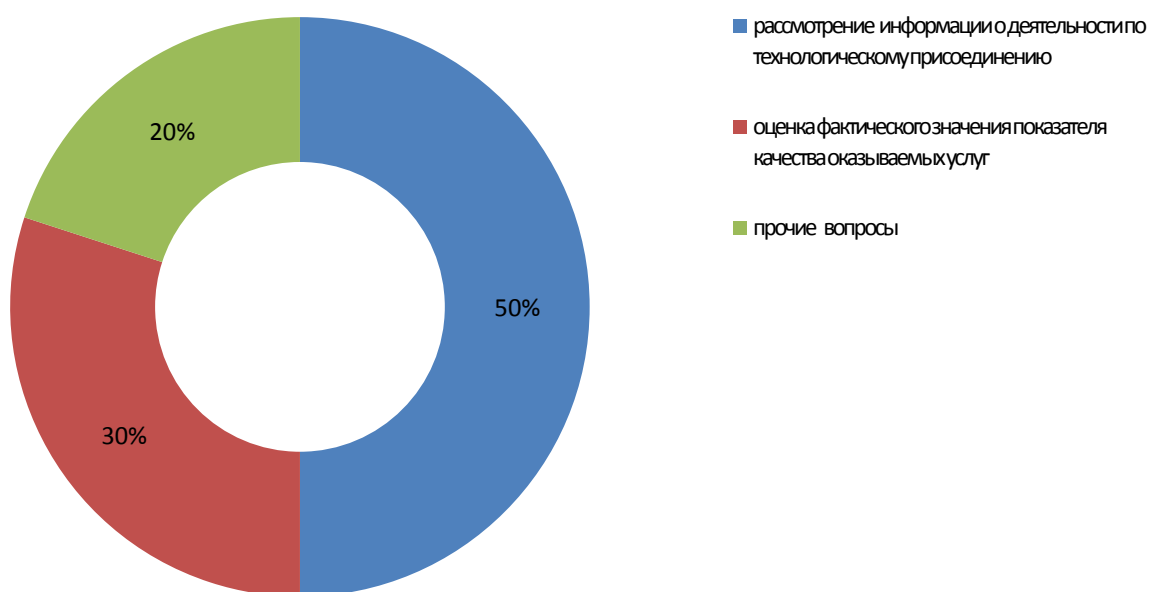
Целью работы Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям является обеспечение открытости деятельности и недискриминационного доступа к услугам по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям Общества.

В 2016 г. состоялось 5 заседаний Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям Совета директоров Общества (путем заочного голосования), было рассмотрено 20 вопросов, в том числе:

- ежеквартально проводилась оценка деятельности по технологическому присоединению, в том числе информация о технологическом присоединении объектов генерации и рассмотрение жалоб (Протокол от 31.03.2016 №3/36, Протокол от 27.05.2016 № 4/37, Протокол от 29.08.2016 №1/38, Протокол от 28.11.2016 №3/40);
- ежеквартально проводился анализ технологического присоединения малого и среднего бизнеса (Протокол от 31.03.2016 №3/36, Протокол от 27.05.2016 № 4/37, Протокол от 29.08.2016 №1/38, Протокол от 28.11.2016 №3/40).



### Основные группы вопросов



## Отчет<sup>1</sup> о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления<sup>2</sup>

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управле- ния	Статус* соответствия принци- пу корпоративного управле- ния	Объяснения** отклонения от кри- териев оценки соблюдения прин- ципа корпоративного управления
1.1.	Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении обществом			
1.1.1.	Общество создает для акцио- неров максимально благопри- ятные условия для участия в общем собрании, условия для выработки обоснованной пози- ции по вопросам повестки дня общего собрания, координации своих действий, а также воз- можность высказать свое мне- ние по рассматриваемым во- просам	1. В открытом доступе находится внутренний документ общества, утвержденный общим собранием акционеров и регламентирую- щий процедуры проведения общего собрания.  2. Общество предоставляет доступный способ коммуникации с обществом, такой как «горячая линия», электронная почта или форум в интернете, позволяющий акционерам высказать свое мнение и направить вопросы в отношении повестки дня в процес- се подготовки к проведению общего собрания. Указанные дей- ствия предпринимались обществом накануне каждого общего со- брания, прошедшего в отчетный период	<input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается  <input type="checkbox"/> – частично соблюдается  <input type="checkbox"/> – не соблюдается	

<sup>1</sup> Отчет подготовлен в соответствии с рекомендациями Банка России, письмо от 17.02.2016 № ИН-06-52/8.

<sup>2</sup> Кодекс корпоративного управления, одобренный 21.03.2014 Советом директоров Банка России и рекомендованный к применению акционерными обществами, ценные бума-  
ги которых допущены к организованным торгам.

1.1.2.	Порядок сообщения о проведении общего собрания и предоставления материалов к общему собранию дает акционерам возможность надлежащим образом подготовиться к участию в нем	<p>1. Сообщение о проведении общего собрания акционеров размещено (опубликовано) на сайте в сети Интернет не менее, чем за 30 дней до даты проведения общего собрания.</p> <p>2. В сообщении о проведении собрания указано место проведения собрания и документы, необходимые для допуска в помещение.</p> <p>3. Акционерам был обеспечен доступ к информации о том, кем предложены вопросы повестки дня и кем выдвинуты кандидатуры в совет директоров и ревизионную комиссию общества</p>	<input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается  <input type="checkbox"/> – частично соблюдается  <input type="checkbox"/> – не соблюдается	
1.1.3.	В ходе подготовки и проведения общего собрания акционеры имели возможность беспрепятственно и своевременно получать информацию о собрании и материалы к нему, задавать вопросы исполнительным органам и членам совета директоров общества, общаться друг с другом	<p>1. В отчетном периоде акционерам была предоставлена возможность задать вопросы членам исполнительных органов и членам совета директоров общества накануне и в ходе проведения годового общего собрания.</p> <p><b>2. Позиция совета директоров (включая внесенные в протокол особые мнения), по каждому вопросу повестки общих собраний, проведенных в отчетных период, была включена в состав материалов к общему собранию акционеров.</b></p> <p>3. Общество предоставляло акционерам, имеющим на это право, доступ к списку лиц, имеющих право на участие в общем собрании, начиная с даты получения его обществом, во всех случаях проведения общих собраний в отчетном периоде</p>	<input type="checkbox"/> – соблюдается  <input checked="" type="checkbox"/> – частично соблюдается  <input type="checkbox"/> – не соблюдается	П.2 – Позиция Совета директоров (включая внесенные в протокол особые мнения) по каждому вопросу повестки Общих собраний, проведенных в отчетных период, не была включена в состав материалов к Общему собранию акционеров в отчетном периоде
1.1.4.	Реализация права акционера требовать созыва общего собрания, выдвигать кандидатов в органы управления и вносить предложения для включения в повестку дня общего собрания не была сопряжена с неоправданными сложностями	<p>1. В отчетном периоде, акционеры имели возможность в течение не менее 60 дней после окончания соответствующего календарного года, вносить предложения для включения в повестку дня годового общего собрания.</p> <p>2. В отчетном периоде общество не отказывало в принятии предложений в повестку дня или кандидатур в органы общества по причине опечаток и иных несущественных недостатков в предложении акционера</p>	<input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается  <input type="checkbox"/> – частично соблюдается  <input type="checkbox"/> – не соблюдается	

1.1.5.	Каждый акционер имел возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом	1. Внутренний документ (внутренняя политика) общества содержит положения, в соответствии с которыми каждый участник общего собрания может до завершения соответствующего собрания потребовать копию заполненного им бюллетеня, заверенного счетной комиссией	<input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается <input type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	
1.1.6.	Установленный обществом порядок ведения общего собрания обеспечивает равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы	1. При проведении в отчетном периоде общих собраний акционеров в форме собрания (совместного присутствия акционеров) предусматривалось достаточное время для докладов по вопросам повестки дня и время для обсуждения этих вопросов. 2. Кандидаты в органы управления и контроля общества были доступны для ответов на вопросы акционеров на собрании, на котором их кандидатуры были поставлены на голосование. <b>3. Советом директоров при принятии решений, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров, рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в общих собраниях в отчетном периоде</b>	<input type="checkbox"/> – соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	П.3 – В отчетном периоде Советом директоров при принятии решений, связанных с подготовкой и проведением Общих собраний акционеров, не рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в Общих собраниях в отчетном периоде. Использование телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в Общих собраниях не закреплено Уставом Общества и будет рассматриваться после внесения соответствующих изменений в Устав
1.2.	Акционерам предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов			
1.2.1.	Общество разработало и внед-	1. В обществе разработана, утверждена советом директоров и		П.2 – Дивидендная политика



	<p>рило прозрачный и понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты</p>	<p>раскрыта дивидендная политика.</p> <p><b>2. Если дивидендная политика общества использует показатели отчетности общества для определения размера дивидендов, то соответствующие положения дивидендной политики учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности</b></p>	<p><input type="checkbox"/> – соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> – частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> – не соблюдается</p>	<p>Общества использует показатели отчетности Общества для определения размера дивидендов. Соответствующие положения Дивидендной политики не учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности. Внесение изменений в Дивидендную политику Общества не планируется</p>
1.2.2.	<p>Общество не принимает решение о выплате дивидендов, если такое решение, формально не нарушая ограничений, установленных законодательством, является экономически необоснованным и может привести к формированию ложных представлений о деятельности общества</p>	<p>1. Дивидендная политика общества содержит четкие указания на финансовые/экономические обстоятельства, при которых обществу не следует выплачивать дивиденды</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> – частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> – не соблюдается</p>	
1.2.3.	<p>Общество не допускает ухудшения дивидендных прав существующих акционеров</p>	<p>1. В отчетном периоде общество не предпринимало действий, ведущих к ухудшению дивидендных прав существующих акционеров</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> – частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> – не соблюдается</p>	
1.2.4.	<p>Общество стремится к исклю-</p>	<p><b>1. В целях исключения акционерами иных способов получе-</b></p>		<p>Общество проводит анализ воз-</p>

	чению использования акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости	<b>ния прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости, во внутренних документах общества установлены механизмы контроля, которые обеспечивают своевременное выявление и процедуру одобрения сделок с лицами, аффилированными (связанными) с существенными акционерами (лицами, имеющими право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции), в тех случаях, когда закон формально не признает такие сделки в качестве сделок с заинтересованностью</b>	<input type="checkbox"/> – соблюдается <input type="checkbox"/> – частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> – не соблюдается	можных механизмов контроля, которые позволят обеспечить своевременное выявление и проведение процедур одобрения сделок с лицами, аффилированными (связанными) с существенными акционерами (лицами, имеющими право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции), в тех случаях, когда закон формально не признает такие сделки в качестве сделок с заинтересованностью
1.3.	Система и практика корпоративного управления обеспечивают равенство условий для всех акционеров-владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны общества			
1.3.1.	Общество создало условия для справедливого отношения к каждому акционеру со стороны органов управления и контролирующих лиц общества, в том числе условия, обеспечивающие недопустимость злоупотреблений со стороны крупных акционеров по отношению к миноритарным акционерам	1. В течение отчетного периода процедуры управления потенциальными конфликтами интересов у существенных акционеров являются эффективными, а конфликтам между акционерами, если таковые были, совет директоров уделил надлежащее внимание	<input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается <input type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	
1.3.2.	Общество не предпринимает действий, которые приводят	1. Квазиказначейские акции отсутствуют или не участвовали в голосовании в течение отчетного периода	<input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается	

	или могут привести к искусственному перераспределению корпоративного контроля		<input type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	
1.4.	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций			
1.4.1.	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций	1. Качество и надежность осуществляемой регистратором общества деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг соответствуют потребностям общества и его акционеров	<input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается <input type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	
2.1.	Совет директоров осуществляет стратегическое управление обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, а также реализует иные ключевые функции			
2.1.1.	Совет директоров отвечает за принятие решений, связанных с назначением и освобождением от занимаемых должностей исполнительных органов, в том числе в связи с ненадлежащим исполнением ими своих обязанностей. Совет директоров также осуществляет контроль за тем, чтобы исполнительные органы общества действовали	1. Совет директоров имеет закрепленные в уставе полномочия по назначению, освобождению от занимаемой должности и определению условий договоров в отношении членов исполнительных органов. 2. Советом директоров рассмотрен отчет (отчеты) единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного органа о выполнении стратегии общества	<input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается <input type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	

	в соответствии с утвержденными стратегией развития и основными направлениями деятельности общества			
2.1.2.	Совет директоров устанавливает основные ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, оценивает и утверждает ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели общества, оценивает и одобряет стратегию и бизнес-планы по основным видам деятельности общества	1. В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с ходом исполнения и актуализации стратегии, утверждением финансово-хозяйственного плана (бюджета) общества, а также рассмотрению критериев и показателей (в том числе промежуточных) реализации стратегии и бизнес-планов общества	<input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается <input type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	
2.1.3.	Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе	1. Совет директоров определил принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе. 2. Совет директоров провел оценку системы управления рисками и внутреннего контроля общества в течение отчетного периода	<input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается <input type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	
2.1.4.	Совет директоров определяет политику общества по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членам совета директоров, исполнительным органам и иным	1. В обществе разработана и внедрена одобренная советом директоров политика (политики) по вознаграждению и возмещению расходов (компенсаций) членов совета директоров, исполнительных органов общества и иных ключевых руководящих работников общества. 2. В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров	<input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается <input type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	



	ключевым руководящим работникам общества	были рассмотрены вопросы, связанные с указанной политикой (политиками)		
2.1.5.	Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами общества, акционерами общества и работниками общества	1. Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов. 2. Общество создало систему идентификации сделок, связанных с конфликтом интересов, и систему мер, направленных на разрешение таких конфликтов	<input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается <input type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	
2.1.6.	Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности общества, своевременности и полноты раскрытия обществом информации, неограниченного доступа акционеров к документам общества	1. Совет директоров утвердил положение об информационной политике. 2. В обществе определены лица, ответственные за реализацию информационной политики	<input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается <input type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	
2.1.7.	Совет директоров осуществляет контроль за практикой корпоративного управления в обществе и играет ключевую роль в существенных корпоративных событиях общества	1. В течение отчетного периода совет директоров рассмотрел вопрос о практике корпоративного управления в обществе	<input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается <input type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	
2.2.	Совет директоров подотчетен акционерам общества			
2.2.1.	Информация о работе совета директоров раскрывается и	1. Годовой отчет общества за отчетный период включает в себя информацию о посещаемости заседаний совета директоров и ко-		П.2 – Годовой отчет не содержит информацию об основных ре-

	предоставляется акционерам	митетов отдельными директорами. <b>2. Годовой отчет содержит информацию об основных результатах оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде</b>	<input type="checkbox"/> – соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	зультатах оценки работы Совета директоров, проведенной в отчетном периоде
2.2.2.	Председатель совета директоров доступен для общения с акционерами общества	1. В обществе существует прозрачная процедура, обеспечивающая акционерам возможность направлять председателю совета директоров вопросы и свою позицию по ним	<input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается <input type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	
2.3.	Совет директоров является эффективным и профессиональным органом управления общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров			
2.3.1.	Только лица, имеющие безупречную деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для принятия решений, относящихся к компетенции совета директоров, и требующимися для эффективного осуществления его функций, избираются членами совета директоров	<b>1. Принятая в обществе процедура оценки эффективности работы совета директоров включает, в том числе оценку профессиональной квалификации членов совета директоров.</b> 2. В отчетном периоде советом директоров (или его комитетом по номинациям) была проведена оценка кандидатов в совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и т.д.	<input type="checkbox"/> – соблюдается <input type="checkbox"/> – частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> – не соблюдается	Процедура оценки эффективности работы Совета директоров не утверждена
2.3.2.	Члены совета директоров об-	1. Во всех случаях проведения общего собрания акционеров в		Результаты оценки кандидатов в

	щества избираются посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах	отчетном периоде, повестка дня которого включала вопросы об избрании совета директоров, общество представило акционерам биографические данные всех кандидатов в члены совета директоров, результаты оценки таких кандидатов, проведенной советом директоров (или его комитетом по номинациям), а также информацию о соответствии кандидата критериям независимости, в соответствии с рекомендациями 102-107 Кодекса и письменное согласие кандидатов на избрание в состав совета директоров	<input type="checkbox"/> – соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	Совет директоров Общества, проведенной комитетом по кадрам и вознаграждения Совета директоров Общества, не были включены в состав материалов к Общему собранию акционеров в отчетном периоде
2.3.3.	Состав совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров	1. В рамках процедуры оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров проанализировал собственные потребности в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков	<input type="checkbox"/> – соблюдается <input type="checkbox"/> – частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> – не соблюдается	Процедура оценки эффективности работы Совета директоров не утверждена
2.3.4.	Количественный состав совета директоров общества дает возможность организовать деятельность совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов совета директоров, а также обеспечивает существенным миноритарным акционерам общества возможность избрания в состав совета директоров кандидата, за которого они голосуют	1. В рамках процедуры оценки совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров рассмотрел вопрос о соответствии количественного состава совета директоров потребностям общества и интересам акционеров.	<input type="checkbox"/> – соблюдается <input type="checkbox"/> – частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> – не соблюдается	Процедура оценки эффективности работы Совета директоров не утверждена

2.4.	В состав совета директоров входит достаточное количество независимых директоров			
2.4.1.	<p>Независимым директором признается лицо, которое обладает достаточными профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способно выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния исполнительных органов общества, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон. При этом следует учитывать, что в обычных условиях не может считаться независимым кандидат (избранный член совета директоров), который связан с обществом, его существенным акционером, существенным контрагентом или конкурентом общества или связан с государством</p>	<p>1. В течение отчетного периода все независимые члены совета директоров отвечали всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102-107 Кодекса или были признаны независимыми по решению совета директоров</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> – частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> – не соблюдается</p>	
2.4.2.	<p>Проводится оценка соответствия кандидатов в члены совета директоров критериям независимости, а также осуществляется регулярный ана-</p>	<p>1. В отчетном периоде совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) составил мнение о независимости каждого кандидата в совет директоров и представил акционерам соответствующее заключение.</p> <p><b>2. За отчетный период совет директоров (или комитет по но-</b></p>	<p><input type="checkbox"/> – соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> – частично соблюдается</p>	<p>Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества не рассматривал независимость действующих членов Совета директоров.</p>



	лиз соответствия независимых членов совета директоров критериям независимости. При проведении такой оценки содержание должно преобладать над формой	<p>минациям совета директоров) по крайней мере один раз рассмотрел независимость действующих членов совета директоров, которых общество указывает в годовом отчете в качестве независимых директоров.</p> <p><b>3. В обществе разработаны процедуры, определяющие необходимые действия члена совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым, включая обязательства по своевременному информированию об этом совета директоров</b></p>	<input type="checkbox"/> – не соблюдается	<p>Процедура рассмотрения указанного вопроса в Общества не определена.</p> <p>В настоящее время в Обществе ведется работа по приведению Положения о Комитете в соответствие с Кодексом корпоративного управления</p>
2.4.3.	Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава совета директоров	1. Независимые директора составляют не менее одной трети состава совета директоров.	<input type="checkbox"/> – соблюдается <input type="checkbox"/> – частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> – не соблюдается	Члены Совета директоров Общества избираются Общим собранием акционеров
2.4.4.	Независимые директора играют ключевую роль в предотвращении внутренних конфликтов в обществе и совершении обществом существенных корпоративных действий	1. Независимые директора (у которых отсутствует конфликт интересов) предварительно оценивают существенные корпоративные действия, связанные с возможным конфликтом интересов, а результаты такой оценки предоставляются совету директоров	<input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается <input type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	
2.5.	Председатель совета директоров способствует наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на совет директоров			
2.5.1.	Председателем совета директоров избран независимый директор, либо из числа избран-	<b>1. Председатель совета директоров является независимым директором, или же среди независимых директоров определен старший независимый директор***.</b>	<input type="checkbox"/> – соблюдается	П.1 – Председатель Совета директоров не является независимым директором.

	ных независимых директоров определен старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем совета директоров	2. Роль, права и обязанности председателя совета директоров (и, если применимо, старшего независимого директора) должным образом определены во внутренних документах общества	<input checked="" type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	<p>Во внутренних документах Общества нет ограничения по независимости Председателя Совета директоров.</p> <p>Председатель Совета директоров избран членами Совета директоров Общества из их числа большинством голосов от общего числа членов Совета директоров</p>
2.5.2.	Председатель совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль за исполнением решений, принятых советом директоров	1. Эффективность работы председателя совета директоров оценивалась в рамках процедуры оценки эффективности совета директоров в отчетном периоде	<input type="checkbox"/> – соблюдается <input type="checkbox"/> – частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> – не соблюдается	Процедура оценки эффективности работы Совета директоров не утверждена
2.5.3.	Председатель совета директоров принимает необходимые меры для своевременного предоставления членам совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня	1. Обязанность председателя совета директоров принимать меры по обеспечению своевременного предоставления материалов членам совета директоров по вопросам повестки заседания совета директоров закреплена во внутренних документах общества	<input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается <input type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	
2.6.	Члены совета директоров действуют добросовестно и разумно в интересах общества и его акционеров на основе достаточной информированности, с должной степе-			

	ню заботливости и осмотрительности			
2.6.1.	Члены совета директоров принимают решения с учетом всей имеющейся информации, в отсутствие конфликта интересов, с учетом равного отношения к акционерам общества, в рамках обычного предпринимательского риска	<p>1. Внутренними документами общества установлено, что член совета директоров обязан уведомить совет директоров, если у него возникает конфликт интересов в отношении любого вопроса повестки дня заседания совета директоров или комитета совета директоров, до начала обсуждения соответствующего вопроса повестки.</p> <p>2. Внутренние документы общества предусматривают, что член совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов.</p> <p>3. В обществе установлена процедура, которая позволяет совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет общества</p>	<input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается <input type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	
2.6.2.	Права и обязанности членов совета директоров четко сформулированы и закреплены во внутренних документах общества	1. В обществе принят и опубликован внутренний документ, четко определяющий права и обязанности членов совета директоров	<input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается <input type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	
2.6.3.	Члены совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей	<p>1. Индивидуальная посещаемость заседаний совета и комитетов, а также время, уделяемое для подготовки к участию в заседаниях, учитывалась в рамках процедуры оценки совета директоров, в отчетном периоде.</p> <p>2. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров обязаны уведомлять совет директоров о своем намерении войти в состав органов управления других органи-</p>	<input type="checkbox"/> – соблюдается <input type="checkbox"/> – частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> – не соблюдается	Процедура оценки эффективности работы Совета директоров не утверждена

		заций (помимо подконтрольных и зависимых организаций общества), а также о факте такого назначения		
2.6.4.	Все члены совета директоров в равной степени имеют возможность доступа к документам и информации общества. Вновь избранным членам совета директоров в максимально возможный короткий срок предоставляется достаточная информация об обществе и о работе совета директоров	<p>1. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров имеют право получать доступ к документам и делать запросы, касающиеся общества и подконтрольных ему организаций, а исполнительные органы общества обязаны предоставлять соответствующую информацию и документы.</p> <p><b>2. В обществе существует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов совета директоров</b></p>	<p><input type="checkbox"/> – соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> – частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> – не соблюдается</p>	<p>П.2 – В Обществе отсутствует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов Совета директоров.</p> <p>Вновь избранные члены Совета директоров имеют право получать доступ к документам и делать запросы, касающиеся Общества и подконтрольных ему организаций, а исполнительные органы Общества обязаны предоставлять соответствующую информацию и документы.</p> <p>Также члены Совета директоров могут самостоятельно ознакомиться с информацией на сайте Общества.</p> <p>- Презентации для инвесторов и аналитиков</p> <p><a href="http://www.mrsk-cp.ru/stockholder_investor/investor_analytics/">http://www.mrsk-cp.ru/stockholder_investor/investor_analytics/</a></p> <p>- Информационный бюллетень «Основные показатели деятельности ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (ежеквартально)</p>



				<a href="http://www.mrsk-cp.ru/stockholder_investor/investor_analytics/">http://www.mrsk-cp.ru/stockholder_investor/investor_analytics/</a> - Годовые отчеты Общества <a href="http://www.mrsk-cp.ru/stockholder_investor/disclosure_reporting_info/godovye-otchety/">http://www.mrsk-cp.ru/stockholder_investor/disclosure_reporting_info/godovye-otchety/</a>
2.7.	Заседания совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов совета директоров обеспечивают эффективную деятельность совета директоров			
2.7.1.	Заседания совета директоров проводятся по мере необходимости, с учетом масштабов деятельности и стоящих перед обществом в определенный период времени задач	1. Совет директоров провел не менее шести заседаний за отчетный год	<input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается <input type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	
2.7.2.	Во внутренних документах общества закреплён порядок подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению	1. В обществе утверждён внутренний документ, определяющий процедуру подготовки и проведения заседаний совета директоров, в котором, в том числе установлено, что уведомление о проведении заседания должно быть сделано, как правило, не менее чем за 5 дней до даты его проведения	<input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается <input type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	
2.7.3.	Форма проведения заседания совета директоров определяется с учетом важности вопросов	1. Уставом или внутренним документом общества предусмотрено, что наиболее важные вопросы (согласно перечню, приведенному в рекомендации 168 Кодекса) должны рассматриваться на очных	<input type="checkbox"/> – соблюдается	Уставом или внутренними документами Общества не предусмотрено, что наиболее важные

	повестки дня. Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях, проводимых в очной форме	заседаниях совета	<input checked="" type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	вопросы (согласно перечню, приведенному в рекомендации 168 Кодекса) должны рассматриваться на очных заседаниях Совета директоров. По факту, некоторые вопросы из перечня п. 168 Кодекса рассматриваются на очных заседаниях
2.7.4.	Решения по наиболее важным вопросам деятельности общества принимаются на заседании совета директоров квалифицированным большинством или большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	1. Уставом общества предусмотрено, что решения по наиболее важным вопросам, изложенным в рекомендации 170 Кодекса, должны приниматься на заседании совета директоров квалифицированным большинством, не менее чем в три четверти голосов, или же большинством голосов всех избранных членов совета директоров	<input type="checkbox"/> – соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	В Уставе Общества не закреплены рекомендации Кодекса по п.170, но действующая редакция Устава Общества частично содержит данные требования
2.8.	Совет директоров создает комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества			
2.8.1.	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью общества, создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров	<b>1. Совет директоров сформировал комитет по аудиту, состоящий исключительно из независимых директоров.</b> 2. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по аудиту, включая, в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса. 3. По крайней мере один член комитета по аудиту, являющийся независимым директором, обладает опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности. 4. Заседания комитета по аудиту проводились не реже одного ра-	<input type="checkbox"/> – соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	П.1 – В связи с тем, что в составе Совета директоров Общества только два независимых члена Совета директоров (Шевчук А.В., Федоров О.Р.), Комитет по аудиту не может быть сформирован только из независимых членов директоров. В дальнейшем формирование Комитета по аудиту будет завить

		за в квартал в течение отчетного периода		от структуры вновь избранного Совета директоров Общества (количества независимых директоров)
2.8.2.	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, создан комитет по вознаграждениям, состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем совета директоров	<p>1. Советом директоров создан комитет по вознаграждениям, который состоит только из независимых директоров.</p> <p>2. Председателем комитета по вознаграждениям является независимый директор, который не является председателем совета директоров.</p> <p>3. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по вознаграждениям, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса</p>	<input type="checkbox"/> – соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	<p>В связи с тем, что в составе Совета директоров Общества только два независимых члена Совета директоров (Шевчук А.В., Федоров О.Р.), Комитет по кадрам и вознаграждениям не может быть сформирован только из независимых членов директоров.</p> <p>В дальнейшем формирование Комитета по кадрам и вознаграждениям будет зависеть от структуры вновь избранного Совета директоров Общества (количества независимых директоров)</p>
2.8.3.	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования преемственности), профессиональным составом и эффективностью работы совета директоров, создан комитет по номинациям (назначениям,	<p>1. Советом директоров создан комитет по номинациям (или его задачи, указанные в рекомендации 186 Кодекса, реализуются в рамках иного комитета****), большинство членов которого являются независимыми директорами.</p> <p>2. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по номинациям (или соответствующего комитета с совмещенным функционалом), включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 186 Кодекса</p>	<input type="checkbox"/> – соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	Советом директоров Общества создан Комитет по кадрам и вознаграждениям

	кадрам), большинство членов которого являются независимыми директорами			
2.8.4.	С учетом масштабов деятельности и уровня риска совет директоров общества удостоверился в том, что состав его комитетов полностью отвечает целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми (комитет по стратегии, комитет по корпоративному управлению, комитет по этике, комитет по управлению рисками, комитет по бюджету, комитет по здоровью, безопасности и окружающей среде и др.)	1. В отчетном периоде совет директоров общества рассмотрел вопрос о соответствии состава его комитетов задачам совета директоров и целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми	<input type="checkbox"/> – соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	В отчетном периоде Совет директоров Общества не рассматривал вопрос о соответствии состава его комитетов задачам Совета директоров и целям деятельности Общества. Совет директоров Общества в отчетном периоде сформировал составы Комитетов Общества, которые соответствуют требованиям внутренних документов Общества. Дополнительно в Обществе созданы следующие комитеты Совета директоров: - Комитет по надежности; - Комитет по стратегии и развитию - Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям
2.8.5.	Состав комитетов определен таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно	<b>1. Комитеты совета директоров возглавляются независимыми директорами.</b> 2. Во внутренних документах (политиках) общества предусмотрены положения, в соответствии с которыми лица, не входящие в	<input type="checkbox"/> – соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> – частично соблюдается	П.1 – Комитет по аудиту возглавляет независимый директор Шевчук А.В. Остальные Комитеты Совета



	рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений	состав комитета по аудиту, комитета по номинациям и комитета по вознаграждениям, могут посещать заседания комитетов только по приглашению председателя соответствующего комитета	<input type="checkbox"/> – не соблюдается	директоров возглавляют не независимые директора. В дальнейшем избрание Председателей комитетов будет завить от структуры вновь избранного Совета директоров Общества (количества независимых директоров)
2.8.6.	Председатели комитетов регулярно информируют совет директоров и его председателя о работе своих комитетов	1. В течение отчетного периода председатели комитетов регулярно отчитывались о работе комитетов перед советом директоров	<input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается <input type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	
2.9.	Совет директоров обеспечивает проведение оценки качества работы совета директоров, его комитетов и членов совета директоров			
2.9.1.	Проведение оценки качества работы совета директоров направлено на определение степени эффективности работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров, соответствия их работы потребностям развития общества, активизацию работы совета директоров и выявление областей, в которых их деятель-	1. Самооценка или внешняя оценка работы совета директоров, проведенная в отчетном периоде, включала оценку работы комитетов, отдельных членов совета директоров и совета директоров в целом. 2. Результаты самооценки или внешней оценки совета директоров, проведенной в течение отчетного периода, были рассмотрены на очном заседании совета директоров	<input type="checkbox"/> – соблюдается <input type="checkbox"/> – частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> – не соблюдается	Процедура оценки эффективности работы Совета директоров не утверждена

	ность может быть улучшена			
2.9.2.	Оценка работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров осуществляется на регулярной основе не реже одного раза в год. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров не реже одного раза в три года привлекается внешняя организация (консультант)	1. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров в течение трех последних отчетных периодов по меньшей мере один раз обществом привлекалась внешняя организация (консультант)	<input type="checkbox"/> – соблюдается  <input type="checkbox"/> – частично соблюдается  <input checked="" type="checkbox"/> – не соблюдается	Процедура оценки эффективности работы Совета директоров не утверждена
3.1.	Корпоративный секретарь общества осуществляет эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координацию действий общества по защите прав и интересов акционеров, поддержку эффективной работы совета директоров			
3.1.1.	Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользуется доверием акционеров	1. В обществе принят и раскрыт внутренний документ – положение о корпоративном секретаре. 2. На сайте общества в сети Интернет и в годовом отчете представлена биографическая информация о корпоративном секретаре с таким же уровнем детализации, как для членов совета директоров и исполнительного руководства общества	<input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается  <input type="checkbox"/> – частично соблюдается  <input type="checkbox"/> – не соблюдается	
3.1.2.	Корпоративный секретарь обладает достаточной независимостью от исполнительных органов общества и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставлен-	1. Совет директоров одобряет назначение, отстранение от должности и дополнительное вознаграждение корпоративного секретаря	<input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается  <input type="checkbox"/> – частично соблюдается  <input type="checkbox"/> – не соблюдается	

	ных перед ним задач			
4.1.	Уровень выплачиваемого обществом вознаграждения достаточен для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества осуществляется в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению			
4.1.1.	Уровень вознаграждения, предоставляемого обществом членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам, создает достаточную мотивацию для их эффективной работы, позволяя обществу привлекать и удерживать компетентных и квалифицированных специалистов. При этом общество избегает большего, чем это необходимо, уровня вознаграждения, а также неоправданно большого разрыва между уровнями вознаграждения указанных лиц и работников общества	1. В обществе принят внутренний документ (документы) – политика (политики) по вознаграждению членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников, в котором четко определены подходы к вознаграждению указанных лиц	<input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается <input type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	
4.1.2.	Политика общества по вознаграждению разработана комитетом по вознаграждениям и утверждена советом директоров общества. Совет директо-	1. В течение отчетного периода комитет по вознаграждениям рассмотрел политику (политики) по вознаграждениям и практику ее (их) внедрения и при необходимости представил соответствующие рекомендации совету директоров	<input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается <input type="checkbox"/> – частично соблюдается	

	ров при поддержке комитета по вознаграждениям обеспечивает контроль за внедрением и реализацией в обществе политики по вознаграждению, а при необходимости пересматривает и вносит в нее коррективы		<input type="checkbox"/> – не соблюдается	
4.1.3.	Политика общества по вознаграждению содержит прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам	1. Политика (политики) общества по вознаграждению содержит (содержат) прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует (регламентируют) все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам	<input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается <input type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	
4.1.4.	Общество определяет политику возмещения расходов (компенсаций), конкретизирующую перечень расходов, подлежащих возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены совета директоров, исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники общества. Такая	1. В политике (политиках) по вознаграждению или в иных внутренних документах общества установлены правила возмещения расходов членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества	<input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается <input type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	

	политика может быть составной частью политики общества по вознаграждению			
4.2.	Система вознаграждения членов совета директоров обеспечивает сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров			
4.2.1.	Общество выплачивает фиксированное годовое вознаграждение членам совета директоров. Общество не выплачивает вознаграждение за участие в отдельных заседаниях совета или комитетов совета директоров. Общество не применяет формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования в отношении членов совета директоров	1. Фиксированное годовое вознаграждение являлось единственной денежной формой вознаграждения членов совета директоров за работу в совете директоров в течение отчетного периода	<input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается  <input type="checkbox"/> – частично соблюдается  <input type="checkbox"/> – не соблюдается	
4.2.2.	Долгосрочное владение акциями общества в наибольшей степени способствует сближению финансовых интересов членов совета директоров с долгосрочными интересами акционеров. При этом общество не обуславливает права реализации акций достижением	1. Если внутренний документ (документы) – политика (политики) по вознаграждению – общества предусматривает предоставление акций общества членам совета директоров, должны быть предусмотрены и раскрыты четкие правила владения акциями членами совета директоров, нацеленные на стимулирование долгосрочного владения такими акциями	<input type="checkbox"/> – соблюдается  <input checked="" type="checkbox"/> – частично соблюдается  <input type="checkbox"/> – не соблюдается	Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций не предусматривает предоставление акций Общества членам Совета директоров



	определенных показателей деятельности, а члены совета директоров не участвуют в опционных программах			
4.2.3.	В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами	1. В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами	<input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается <input type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	
4.3.	Система вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает зависимость вознаграждения от результата работы общества и их личного вклада в достижение этого результата			
4.3.1.	Вознаграждение членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества определяется таким образом, чтобы обеспечивать разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения, зависящей от результатов работы общества и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат	<p>1. В течение отчетного периода одобренные советом директоров годовые показатели эффективности использовались при определении размера переменного вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.</p> <p>2. В ходе последней проведенной оценки системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, совет директоров (комитет по вознаграждениям) удостоверился в том, что в обществе применяется эффективное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения.</p> <p>3. В обществе предусмотрена процедура, обеспечивающая возвращение обществу премиальных выплат, неправомерно полу-</p>	<input type="checkbox"/> – соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	Во внутренних документах Общества не закреплена обязанность проводить оценку системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества на эффективность соотношения фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения

		ченных членами исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества		
4.3.2.	Общество внедрило программу долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (опционов или других производных финансовых инструментов, базисным активом по которым являются акции общества)	<p>1. Общество внедрило программу долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (финансовых инструментов, основанных на акциях общества).</p> <p>2. Программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает, что право реализации используемых в такой программе акций и иных финансовых инструментов наступает не ранее, чем через три года с момента их предоставления. При этом право их реализации обусловлено достижением определенных показателей деятельности общества</p>	<input type="checkbox"/> – соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	Обществом утверждена Опционная программа, но сроки реализации программы и ее детализация не утверждены Советом директоров
4.3.3.	Сумма компенсации («золотой парашют»), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, не превышает двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения	1. Сумма компенсации («золотой парашют»), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, в отчетном периоде не превышала двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения	<input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается <input type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	
5.1.	В обществе создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в			

	достижении поставленных перед обществом целей			
5.1.1.	Советом директоров общества определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе	1. Функции различных органов управления и подразделений общества в системе управления рисками и внутреннем контроле четко определены во внутренних документах/соответствующей политике общества, одобренной советом директоров	<input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается  <input type="checkbox"/> – частично соблюдается  <input type="checkbox"/> – не соблюдается	
5.1.2.	Исполнительные органы общества обеспечивают создание и поддержание функционирования эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе	1. Исполнительные органы общества обеспечили распределение функций и полномочий в отношении управления рисками и внутреннего контроля между подотчетными ими руководителями (начальниками) подразделений и отделов	<input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается  <input type="checkbox"/> – частично соблюдается  <input type="checkbox"/> – не соблюдается	
5.1.3.	Система управления рисками и внутреннего контроля в обществе обеспечивает объективное, справедливое и ясное представление о текущем состоянии и перспективах общества, целостность и прозрачность отчетности общества, разумность и приемлемость принимаемых обществом рисков	1. В обществе утверждена политика по противодействию коррупции. 2. В обществе организован доступный способ информирования совета директоров или комитета совета директоров по аудиту о фактах нарушения законодательства, внутренних процедур, кодекса этики общества.	<input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается  <input type="checkbox"/> – частично соблюдается  <input type="checkbox"/> – не соблюдается	

5.1.4.	Совет директоров общества предпринимает необходимые меры для того, чтобы убедиться, что действующая в обществе система управления рисками и внутреннего контроля соответствует определенным советом директоров принципам и подходам к ее организации и эффективно функционирует	1. В течение отчетного периода, совет директоров или комитет по аудиту совета директоров провел оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля общества. Сведения об основных результатах такой оценки включены в состав годового отчета общества	<input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается <input type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	
5.2.	Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, и практики корпоративного управления общество организывает проведение внутреннего аудита			
5.2.1.	Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение или привлечена независимая внешняя организация. Функциональная и административная подотчетность подразделения внутреннего аудита разграничены. Функционально подразделение внутреннего аудита подчиняется совету директоров	1. Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение внутреннего аудита, функционально подотчетное совету директоров или комитету по аудиту, или привлечена независимая внешняя организация с тем же принципом подотчетности	<input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается <input type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	
5.2.2.	Подразделение внутреннего аудита проводит оценку эффективности системы внутрен-	1. В течение отчетного периода в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками.	<input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается	

	него контроля, оценку эффективности системы управления рисками, а также системы корпоративного управления. Общество применяет общепринятые стандарты деятельности в области внутреннего аудита	2. В обществе используются общепринятые подходы к внутреннему контролю и управлению рисками	<input type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	
6.1.	Общество и его деятельность являются прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц			
6.1.1.	В обществе разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц	1. Советом директоров общества утверждена информационная политика общества, разработанная с учетом рекомендаций Кодекса. 2. Совет директоров (или один из его комитетов) рассмотрел вопросы, связанные с соблюдением обществом его информационной политики как минимум один раз за отчетный период	<input type="checkbox"/> – соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	Утверждена единая коммуникационная политика Общества. Внутренние документы Общества не содержат обязанность рассматривать отчеты о соблюдении информационной политики Советом директоров и Комитетами Совета директоров Общества
6.1.2.	Общество раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса	1. Общество раскрывает информацию о системе корпоративного управления в обществе и общих принципах корпоративного управления, применяемых в обществе, в том числе на сайте общества в сети Интернет. 2. Общество раскрывает информацию о составе исполнительных органов и совета директоров, независимости членов совета и их членстве в комитетах совета директоров (в соответствии с определением Кодекса). 3. В случае наличия лица, контролирующего общество, общество публикует меморандум контролирующего лица относительно	<input type="checkbox"/> – соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	Обществом не раскрывался меморандум, содержащий планы в отношении Общества лица, контролирующего Общество – ПАО «Россети»



		планов такого лица в отношении корпоративного управления в обществе.		
6.2.	Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами			
6.2.1.	Общество раскрывает информацию в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных	<p>1. В информационной политике общества определены подходы и критерии определения информации, способной оказать существенное влияние на оценку общества и стоимость его ценных бумаг и процедуры, обеспечивающие своевременное раскрытие такой информации.</p> <p>2. В случае если ценные бумаги общества обращаются на иностранных организованных рынках, раскрытие существенной информации в Российской Федерации и на таких рынках осуществляется синхронно и эквивалентно в течение отчетного года.</p> <p>3. Если иностранные акционеры владеют существенным количеством акций общества, то в течение отчетного года раскрытие информации осуществлялось не только на русском, но также и на одном из наиболее распространенных иностранных языков</p>	<input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается <input type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	
6.2.2.	Общество избегает формального подхода при раскрытии информации и раскрывает существенную информацию о своей деятельности, даже если раскрытие такой информации не предусмотрено законодательством	<p>1. В течение отчетного периода общество раскрывало годовую и полугодовую финансовую отчетность, составленную по стандартам МСФО. В годовой отчет общества за отчетный период включена годовая финансовая отчетность, составленная по стандартам МСФО, вместе с аудиторским заключением.</p> <p>2. Общество раскрывает полную информацию о структуре капитала общества в соответствии рекомендацией 290 Кодекса в годовом отчете и на сайте общества в сети Интернет</p>	<input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается <input type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	
6.2.3.	Годовой отчет, являясь одним из наиболее важных инстру-	1. Годовой отчет общества содержит информацию о ключевых аспектах операционной деятельности общества и его финансовых		

	ментов информационного взаимодействия с акционерами и другими заинтересованными сторонами, содержит информацию, позволяющую оценить итоги деятельности общества за год	результатах 2. Годовой отчет общества содержит информацию об экологических и социальных аспектах деятельности общества	<input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается <input type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	
6.3.	Общество предоставляет информацию и документы по запросам акционеров в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности			
6.3.1.	Предоставление обществом информации и документов по запросам акционеров осуществляется в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности	1. Информационная политика общества определяет необременительный порядок предоставления акционерам доступа к информации, в том числе информации о подконтрольных обществу юридических лицах, по запросу акционеров	<input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается <input type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	
6.3.2.	При предоставлении обществом информации акционерам обеспечивается разумный баланс между интересами конкретных акционеров и интересами самого общества, заинтересованного в сохранении конфиденциальности важной коммерческой информации, которая может оказать существенное влияние на его конкуренто-	1. В течение отчетного периода общество не отказывало в удовлетворении запросов акционеров о предоставлении информации, либо такие отказы были обоснованными. 2. В случаях, определенных информационной политикой общества, акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности	<input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается <input type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	

	способность			
7.1.	Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), осуществляются на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон			
7.1.1.	Существенными корпоративными действиями признаются реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества, а также иные действия, которые могут привести к существенно изменению прав акционеров или нарушению их интересов. Уставом общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и такие действия отнесены к компетенции совета директоров общества	1. Уставом общества определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями и критерии для их определения. Принятие решений в отношении существенных корпоративных действий отнесено к компетенции совета директоров. В тех случаях, когда осуществление данных корпоративных действий прямо отнесено законодательством к компетенции общего собрания акционеров, совет директоров предоставляет акционерам соответствующие рекомендации. 2. Уставом общества к существенным корпоративным действиям отнесены, как минимум: реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества	<input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается  <input type="checkbox"/> – частично соблюдается  <input type="checkbox"/> – не соблюдается	
7.1.2.	Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений, влияющих на структуру акционерного капитала и финансовое состояние общества	1. В обществе предусмотрена процедура, в соответствии с которой		В Обществе не предусмотрена

	<p>ческую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, совет директоров опирается на позицию независимых директоров общества</p>	<p>рой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения</p>	<p><input type="checkbox"/> – соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> – частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> – не соблюдается</p>	<p>процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения. В отчетном периоде Совет директоров Общества не рассматривал вопросы в отношении существенных корпоративных действий</p>
7.1.3.	<p>При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, обеспечиваются равные условия для всех акционеров общества, а при недостаточности предусмотренных законодательством механизмов, направленных на защиту прав акционеров, дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров общества. При этом общество руководствуется не только соблюдением формальных требований законодательства, но и принципами корпоративного управления, изложенными в Кодексе</p>	<p>1. Уставом общества с учетом особенностей его деятельности установлены более низкие, чем предусмотренные законодательством, минимальные критерии отнесения сделок общества к существенным корпоративным действиям.</p> <p>2. В течение отчетного периода все существенные корпоративные действия проходили процедуру одобрения до их осуществления</p>	<p><input type="checkbox"/> – соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> – частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> – не соблюдается</p>	<p>В течение отчетного периода существенные корпоративные действия не осуществлялись. Устав Общества прямо не предусматривает такое понятие как «существенные действия», либо «существенные сделки». Но действующий Устав Общества устанавливает более низкие, чем предусмотренные законодательством минимальные критерии отнесения сделок общества к компетенции Совета директоров и Правления Общества</p>

7.2.	Общество обеспечивает такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий			
7.2.1.	Информация о совершении существенных корпоративных действий раскрывается с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий	1. В течение отчетного периода общество своевременно и детально раскрывало информацию о существенных корпоративных действиях общества, включая основания и сроки совершения таких действий	<input checked="" type="checkbox"/> – соблюдается <input type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	
7.2.2.	Правила и процедуры, связанные с осуществлением обществом существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних документах общества	1. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке с заинтересованностью. 2. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций общества. 3. Внутренние документы общества предусматривают расширенный перечень оснований по которым члены совета директоров общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках общества	<input type="checkbox"/> – соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> – частично соблюдается <input type="checkbox"/> – не соблюдается	П. 3 – Внутренние документы Общества не предусматривают расширенный перечень оснований, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках Общества. Расширение перечня оснований, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках Общества с целью оценки фактической связанности соответствующих лиц учи-



				<p>тывать не планируется.</p> <p>Внедрение не планируется, поскольку требования к членам Совета директоров, которые вправе голосовать за совершение сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, установлены ФЗ «Об акционерных обществах».</p> <p>В случае их расширения, существует риск ограничения права голоса членов Совета директоров, голос которых не учитывался в соответствии с дополнительным основанием, но должен был учитываться в соответствии с требованиями закона</p>
--	--	--	--	--

\* Статус «соблюдается» указывается только в том случае, если общество отвечает всем критериям оценки соблюдения принципа корпоративного управления. В ином случае указывается статус «частично соблюдается» или «не соблюдается».

\*\* Приводятся по каждому критерию оценки соблюдения принципа корпоративного управления в случае, если общество соответствует только части критериев или не соответствует ни одному критерию оценки соблюдения принципа. В случае если общество указало статус «соблюдается», приведение объяснений не требуется.

\*\*\* Укажите какой из двух альтернативных подходов, допускаемых принципом, внедряется в обществе и поясните причины избранного подхода.

\*\*\*\* Если задачи комитета по номинациям реализуются в рамках иного комитета, укажите его название.

**Приложение 5**  
к Годовому отчету  
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»  
за 2016 г.

## Отчет о заключенных Обществом в 2016 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность

### 1. Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, в соответствии с законодательством РФ

Предмет сделки и ее существенные условия	Сумма сделки (руб.) с НДС	Протокол Совета директоров
<p>Контрагент: ПАО «ФСК ЕЭС» С 01.01.2016 по 30.06.2016 Заинтересованное лицо: - акционер Общества - ПАО «Россети», владеющий более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо (ПАО «ФСК ЕЭС») является стороной по сделке, и чьи аффилированные лица (Бударгин О.М., Шматко С.И., Муров А.Е. и Демин А.А.) занимают должности в органах управления ПАО «ФСК ЕЭС» С 01.07.2016 по 31.12.2016 Заинтересованное лицо: - акционер Общества - ПАО «Россети», владеющий более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо (ПАО «ФСК ЕЭС») является стороной по сделке, и чьи аффилированные лица (Бударгин О.М., Муров А.Е. и Демин А.А.) занимают должности в органах управления ПАО «ФСК ЕЭС»</p>		
<p><b>Дополнительное соглашение № 2 к договору аренды недвижимого имущества № 5216/14-0004 от 01.09.2014 г.</b>  <b>Стороны Дополнительного соглашения:</b>  ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Арендодатель»  ПАО «ФСК» - «Арендатор»  <b>Предмет и цена Дополнительного соглашения:</b>  Внесение изменений в договор аренды недвижимого имущества № 5216/14-0004 от 01.09.2014 г. между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ПАО «ФСК ЕЭС» согласно условиям, утвержденным решением Совета директоров.  <b>Срок действия Дополнительного соглашения:</b>  Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания. Условия соглашения применяются к правоотношениям Сторон с 01.08.2015 г.</p>	0,00	№223 от 15.04.2016
<p><b>Дополнительное соглашение №1 к соглашению о компенсации от 21.12.2015г. №165-2015</b>  <b>Стороны Дополнительного соглашения:</b>  ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (Собственник);  ПАО «ФСК ЕЭС» (Компания).  <b>Предмет и цена:</b>  Внесение изменений в соглашение о компенсации от 21.12.2015 № 165-2015 между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ПАО «ФСК ЕЭС».  <b>Срок действия Дополнительного соглашения:</b>  Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания и действует до полного выполнения Сторонами принятых на себя обязательств.</p>	55 099 141,63	№252 от 27.12.2016
<p><b>Договор на оказание услуг по техническому обслуживанию средств СДТУ Тульского РМЭС филиала ПАО «ФСК ЕЭС» Приокское ПМЭС</b></p>	497 232,00	№ 196 от 15.09.2015

<p><b>Стороны Договора:</b>          ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Исполнитель»          ПАО «ФСК ЕЭС» - «Заказчик»</p> <p><b>Предмет Договора:</b>          Исполнитель принимает на себя обязательства по техническому обслуживанию средств диспетчерского и технологического управления (СДТУ), установленных на ПС 220 кВ «Ленинская», ПС 220 кВ «Яснополянская», ПС 220 кВ «Шипово», ПС 220 кВ «Бегичево», ПС 220 кВ «Люторици», ПС 220 кВ «Северная» и ПС 220 кВ «Звезда», принадлежащего Заказчику, в соответствии с Техническим заданием (Приложение №4 к Договору) и действующими нормами и правилами согласно перечню оборудования - Приложение №1 к Договору, а Заказчик обязуется принять и оплатить выполненный объем работ.          Состав и иные существенные условия оказания услуг, такие как (включая, но не ограничиваясь): объем услуг, сроки оказания услуг, стоимость услуг, устанавливаются спецификацией услуг (далее - Спецификацией), согласованной Сторонами в Приложении №1 к Договору.          Качество и порядок оказания услуг определяется Соглашением о гарантии качества услуги (Приложение № 2 к Договору).</p> <p><b>Срок оказания услуг:</b>          Общий срок оказания услуг по Договору: с «01» января 2015 г. по «31» декабря 2015 г.</p> <p><b>Цена Договора:</b>          Предельная цена по Договору в целом составляет 497 232 (Четыреста девяносто семь тысяч двести тридцать два) рубля 00 копеек, в том числе НДС 18 % 75 848 (Семьдесят пять тысяч восемьсот сорок восемь) рублей 95 копеек.          Отчетный период по Договору - календарный месяц.          Стоимость услуг за отчетный период (месяц) определяется расчетом стоимости услуг согласованным Сторонами в Спецификации (Приложение №1 к Договору).</p> <p><b>Срок действия Договора:</b>          Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует по 31.12.2015г.          Действие Договора распространяется на отношения Сторон, возникшие с 01 января 2015 года.</p>		
<p><b>Договор подряда на выполнение работ по техническому обслуживанию оборудования СДТУ</b></p> <p><b>Стороны Договора:</b>          ОАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Исполнитель»          ОАО «ФСК ЕЭС» - «Заказчик»</p> <p><b>Предмет Договора:</b>          Исполнитель принимает на себя обязательства по техническому обслуживанию средств диспетчерского и технологического управления (СДТУ) ПС 220 кВ «Электрон», ПС 220 кВ «Литейная», принадлежащего Заказчику, в соответствии с действующими нормами и правилами согласно перечню оборудования - Приложение №1 к Договору, а Заказчик обязуется принять и оплатить выполненный объем работ.          Срок выполнения работ:          Общий срок выполнения работ по техническому обслуживанию оборудования СДТУ: с 01.01.2015 по 31.01.2015.</p> <p><b>Цена Договора:</b>          Цена Договора составляет 23 364 (Двадцать три тысячи триста шестьдесят четыре) руб. 00 коп. в том числе НДС 18% 3 564 (Три тысячи пятьсот шестьдесят четыре) руб. 00 коп. в месяц.          Общая стоимость работ по техническому обслуживанию оборудования СДТУ составляет 280 368 (Двести восемьдесят тысяч триста шестьдесят восемь) руб. 00 коп., в том числе НДС 18% 42 768 (Сорок две тысячи семьсот шестьдесят восемь) руб. 00 коп. в год.          Срок действия Договора:          Договор вступает в силу с момента его подписания и распространяет действие на правоотношения Сторон, возникшие с 01.01.2015, и действует по 31.12.2015 включительно.</p>	280 368,00	№ 182 от 02.04.2015
<p><b>Стороны Договора:</b>          ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Арендодатель»</p>	142 952,60 в месяц	№ 211 от 28.01.2016

<p>ПАО «ФСК ЕЭС» - «Арендатор»</p> <p><b>Предмет Договора:</b> Передача во временное возмездное владение и пользование части нежилого 6-этажного здания АПК (общая площадь здания составляет 7 126,7 кв.м., расположено по адресу: Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Советская, 30), состоящей из нежилых помещений, общей площадью 118,2 кв.м., расположенных на цокольном и 1-ом этажах (далее - Имущество). Имущество передается для размещения оборудования и рабочего персонала Арендатора.</p> <p><b>Арендная плата:</b> Общая сумма арендной платы в месяц, включая возмещение коммунальных, эксплуатационных и административно-хозяйственных расходов с применением коэффициента мест общего пользования, составляет 142 952 (Сто сорок две тысячи девятьсот пятьдесят два) рубля 60 коп., включая НДС (18%). Расчет арендной платы по помещению, расположенному на цокольном этаже: <math>843 \times 15,5 \times 1,3511 = 17\,654,15</math> где: 843 – ставка арендной платы за 1 кв.м. арендуемых помещений, в руб. с НДС; 15,5 – площадь арендуемого помещения, в кв.м.; 1,3511 – коэффициент мест общего пользования, рассчитываемый исходя из отношения общей площади здания (без технических подвалов и этажей) к общей полезной площади здания, а именно <math>6408,5/4743,2=1,3511</math>. Расчет арендной платы по помещению, расположенному на 1-ом этаже: <math>903 \times 102,7 \times 1,3511 = 125\,298,45</math> где: 903 – ставка арендной платы за 1 кв.м. арендуемых помещений, в руб. с НДС; 102,7 – площадь арендуемых помещений, в кв.м.; 1,3511 – коэффициент мест общего пользования, рассчитываемый исходя из отношения общей площади здания (без технических подвалов и этажей) к общей полезной площади здания, а именно <math>6408,5/4743,2=1,3511</math>. Общая сумма ежемесячной арендной платы по Договору включает в себя кроме платы за пользование Имуществом коммунальные, эксплуатационные и административно-хозяйственные расходы Арендодателя. Арендная плата оплачивается Арендатором с момента заключения Сторонами договора.</p> <p><b>Порядок оплаты арендной платы:</b> Арендная плата за истекший месяц перечисляется Арендатором на расчетный счет Арендодателя не позднее 15 числа месяца, следующего за отчетным, на основании счета и счета-фактуры, выставляемых Арендодателем не позднее 5 числа месяца, следующего за отчетным. Датой исполнения Арендатором обязательства по оплате арендной платы признается дата поступления денежных средств на расчетный счет Арендодателя.</p> <p><b>Срок действия договора:</b> Договор вступает в силу с момента его государственной регистрации в установленном законом порядке и действует 3 (три) года. Условия договора применяются к правоотношениям сторон, возникшим с 12 марта 2014 г.</p>	<p>Общая сумма ежемесячной арендной платы по Договору включает в себя кроме платы за пользование Имуществом коммунальные, эксплуатационные и административно-хозяйственные расходы Арендодателя.</p>	
<p>Контрагент: АО «СО ЕЭС» С 01.01.2016 до 30.06.2016 Заинтересованное лицо: - акционер Общества - ПАО «Россети», владеющий более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо (АО «СО ЕЭС») является стороной по сделке, и чьи аффилированные лица (Аюев Б.И., Муров А.Е., Калинин А.С.) занимают должности в органах управления АО «СО ЕЭС» С 01.07.2016 по 31.12.2016 Заинтересованное лицо: - акционер Общества - ПАО «Россети», владеющий более 20% голосующих акций Общества Общества, чье аффилированное лицо (АО «СО ЕЭС») является стороной по сделке, и чьи аффилированные лица (Аюев Б.И., Кравченко М.Ю., Муров А.Е., Калинин А.С.) занимают должности в органах управления АО «СО ЕЭС»</p>		
<p><b>Договор поставки материалов</b> <b>Стороны Договора:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Покупатель» ОАО «СО ЕЭС» - «Продавец»</p>	<p>204 906,00</p>	<p>№221 от 04.04.2016</p>

<p><b>Предмет Договора:</b>          Продавец обязуется передать в собственность Покупателя движимое имущество, находящееся на праве собственности у Продавца (далее – Товар), в соответствии с наименованием, в количестве и по цене, определенными в Спецификации Товара, а Покупатель обязуется принять и оплатить Товар.          По договору передается Товар, бывший в употреблении. Покупатель подтверждает, что до заключения Договора Товар осмотрен, подвергнут проверке, протестирована работа Товара, предоставлена возможность ознакомиться с документацией на Товар (эксплуатационной, технической, иной), самостоятельно выявить недостатки в Товаре, информация о сроке годности и недостатках Товара, предоставлена Покупателю Продавцом в полном объеме. Продавец не несет ответственности за качество передаваемого по Договору Товара и его недостатки.          Передача Товара производится по адресу: г. Ижевск, ул. Советская, д. 30 (далее – Объект Продавца).  <b>Срок поставки Товара:</b>          Срок передачи Товара по Договору - апрель 2016 года.  <b>Цена Договора:</b>          Цена Договора составляет 204 906 (Двести четыре тысячи девятьсот шесть) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18 %) в размере 31 256 (Тридцать одна тысяча двести пятьдесят шесть) рублей 85 копеек.  <b>Срок действия Договора:</b>          Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до момента исполнения Сторонами принятых на себя обязательств.</p>		
<p><b>Договор поставки оборудования</b>  <b>Стороны Договора:</b>          ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Покупатель»          ОАО «СО ЕЭС» - «Продавец»  <b>Предмет Договора:</b>          Продавец обязуется передать в собственность Покупателя движимое имущество, находящееся на праве собственности у Продавца (далее – Товар) в соответствии с наименованием, в количестве и по цене, определенными в Спецификации Товара, а Покупатель обязуется принять и оплатить Товар.          По договору передается Товар, бывший в употреблении. Покупатель подтверждает, что до заключения Договора Товар осмотрен, подвергнут проверке, протестирована работа Товара, предоставлена возможность ознакомиться с документацией на Товар (эксплуатационной, технической, иной), самостоятельно выявить недостатки в Товаре, информация о сроке годности и недостатках Товара предоставлена Покупателю Продавцом в полном объеме. Продавец не несет ответственности за качество передаваемого по Договору Товара и его недостатки.          Передача Товара производится по адресу: г. Ижевск, ул. Советская, д. 30 (далее – Объект Продавца).  <b>Срок поставки Товара:</b>          Срок передачи Товара по Договору - апрель 2016 года.  <b>Цена Договора:</b>          Цена Договора составляет 30 623 324 (Тридцать миллионов шестьсот двадцать три тысячи триста двадцать четыре) рубля 00 копеек, в том числе НДС (18 %) в размере 4 671 354 (Четыре миллиона шестьсот семьдесят одна тысяча триста пятьдесят четыре) рубля 51 копейка.  <b>Срок действия Договора:</b>          Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до момента исполнения Сторонами принятых на себя обязательств.</p>	30 623 324,00	№221 от 04.04.2016
<p><b>Договор аренды недвижимого имущества</b>  <b>Стороны Договора:</b>          ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Арендатор»          ОАО «СО ЕЭС» - «Арендодатель»</p>	410 959,67 в месяц	№223 от 15.04.2016



<p><b>Предмет Договора:</b>  Арендодатель обязуется предоставить Арендуемое имущество Арендатору во временное возмездное пользование и владение, а Арендатор обязуется принять Арендуемое имущество в возмездное пользование и владение на условиях Договора.  Арендуемое имущество используется под офисные помещения.  - нежилые помещения (далее – Помещения), площадью 861,7 (Восемьсот шестьдесят одна целая семь десятых) квадратных метра, расположенные в административном здании, общей площадью 1 527,7 кв.м, этажность - 4, мансардный этаж, подземная этажность 1, условный номер 43:40:000297:0012:14636/09/Г, кадастровый номер 43:40:000297:16, инвентарный номер 52-000001 по адресу: г. Киров, ул. Спасская, 51 А (далее – Здание).  - часть земельного участка площадью 581,6 (Пятьсот восемьдесят одна целая шесть десятых) квадратных метров (далее – Часть земельного участка), необходимая для использования арендуемых Помещений.</p> <p><b>Цена Договора:</b>  Размер ежемесячной арендной платы устанавливается в рублях и составляет 410 959 (Четыреста десять тысяч девятьсот пятьдесят девять) рублей 09 копеек, включая НДС 18% - 62 688 (Шестьдесят две тысячи шестьсот восемьдесят восемь) рублей 67 копеек, в том числе ежемесячная арендная плата за пользование частью земельного участка составляет 59 (Пятьдесят девять) рублей 27 копеек, включая НДС 18% - 9 (Девять) рублей 04 копейки.  В стоимость арендной платы входят затраты на охрану здания, уборку помещений и территории, вывоз мусора, затраты на техническое обслуживание инженерных систем здания (система внешнего электроснабжения, система общего электроснабжения, система порошкового пожаротушения ДГУ, система теплоснабжения, система хозяйственно-бытового и пожарного водоснабжения, система водоотведения, система охранной и пожарной сигнализации, система автоматического газового пожаротушения помещения № 6 на 4 этаже, система контроля доступа людей в здание и контроля въезда транспорта на территорию объекта, заземляющее устройство, система «антилед»), стоимость использования Помещений и стоимость использования Части земельного участка.  В стоимость арендной платы не входят коммунальные расходы, в том числе связанные с предоставлением электрической энергии, водоснабжением (горячее, холодное), водоотведением. Расчёт компенсации коммунальных услуг производится исходя из суммы счетов, предъявляемых обслуживающими организациями, и рассчитывается пропорционально площадям арендопригодных помещений, занимаемых Арендатором по отношению к общей площади арендопригодных помещений в здании (1010,4 кв.м.). Не входящие в стоимость аренды услуги оплачиваются на основании отдельно выставляемых счетов.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b>  Договор заключается с 00 ч. 00 м. 01.05.2016 до 24 ч. 00 м. 30.11.2016.</p>		
<p><b>Договор аренды движимого имущества</b>  <b>Стороны Договора:</b>  ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Арендатор»  ОАО «СО ЕЭС» - «Арендодатель»</p> <p><b>Предмет Договора:</b>  Арендодатель обязуется предоставить во временное владение и пользование оборудование согласно перечню (далее – Оборудование), расположенное по адресу: г. Киров, ул. Спасская, дом 51 А, а Арендатор принять его и оплатить арендную плату. Оборудование, передаваемое в аренду, принадлежит Арендодателю на праве собственности.</p> <p><b>Цена Договора:</b>  Сумма арендной платы составляет 180 657 (Сто восемьдесят тысяч шестьсот пятьдесят семь) рублей 93 копейки, в том числе НДС 18% - 27 557 (Двадцать семь тысяч пятьсот пятьдесят семь) рублей 99 копеек в месяц. Основанием установления указанного в настоящем пункте размера арендной платы является оценка рыночной ставки арендной платы (Отчет от 02.11.2015 № 10-400\15-2).</p> <p><b>Срок действия Договора:</b>  Договор заключен на срок с 01.05.2016 по 30.11.2016</p>	180 657,93 в месяц	№223 от 15.04.2016
<p><b>Договора купли-продажи движимого имущества</b>  <b>Стороны Договора:</b>  ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Покупатель»</p>	392 230,24	№230 от 26.05.2016

<p>ОАО «СО ЕЭС» - «Продавец»</p> <p><b>Предмет Договора:</b> По Договору Продавец передает в собственность Покупателю движимое имущество (далее - Имущество), наименование, количество и цена которого указаны в Перечне имущества, а Покупатель принимает и оплачивает указанное Имущество на условиях Договора. Имущество принадлежит Продавцу на праве собственности. Продавец гарантирует, что Имущество на момент заключения договора никому не продано, не подарено, не заложено, не обременено правами третьих лиц, в споре и под запрещением (арестом) не состоит, свободно от притязаний третьих лиц.</p> <p><b>Цена Договора:</b> Цена Договора (общая стоимость Имущества) определяется Сторонами в размере 392 230 (Триста девяносто две тысячи двести тридцать) рублей 24 копейки, в том числе НДС 18% - 59 831 (Пятьдесят девять тысяч восьмьсот тридцать один) рубль 73 копейки, является твердой и изменению не подлежит.</p> <p><b>Сроки и порядок передачи имущества:</b> Передача Продавцом имущества Покупателю осуществляется в течение 10 (Десяти) календарных дней с момента заключения настоящего Договора по адресу: 248009, г. Калуга, ул. Грабцевское шоссе, д. 35, Производственное отделение (ПО) «Калужские электрические сети», здание ЦУС, 2 этаж.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b> Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения принятых Сторонами обязательств.</p>		
<p><b>Дополнительное соглашение № 3 к договору аренды недвижимого имущества № 2012/10 от 01.06.2012 г.</b></p> <p><b>Стороны Дополнительного соглашения:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Арендодатель» ОАО «СО ЕЭС» - «Арендатор»</p> <p><b>Предмет Дополнительного соглашения:</b> Стороны пришли к соглашению о внесении следующих изменений в договор аренды недвижимого имущества № 2012/10 от 01.06.2012 г. между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ОАО «СО ЕЭС»: «3. Арендатор передает, а Арендодатель принимает 28.04.2016 г. по акту приема-передачи часть нежилого 6-ти этажного здания АПК (общая площадь здания 7 126,7 кв.м. расположено по адресу: Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Советская, 30), состоящую из нежилых помещений: № 32, № 45 на цокольном этаже; №№ 14-24, 24а, 25-34, 36, 43 на 5-м этаже; №№ 1-4, 6, 8, 10-11, 15-19, 21, 23-33 на 6-м этаже, общей площадью 864,7 кв.м. 4. Арендодатель передает, а Арендатор принимает 29.04.2016 г. по акту приема-передачи часть нежилого 6-ти этажного здания АПК (общая площадь здания 7 126,7 кв.м. расположено по адресу: Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Советская, 30), состоящую из нежилого помещения № 27 на 1-м этаже, общей площадью 24,4 кв.м. 5. В связи с изменением предмета договора, изложить п. 1.2. договора в следующей редакции: «По настоящему договору в аренду передается следующее Имущество: - с 29.04.2016 г. по 15.07.2016 г. часть нежилого 6-ти этажного здания АПК (общая площадь здания составляет 7 126,7 кв.м., расположено по адресу: Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Советская, 30), состоящая из нежилых помещений: № 27 на 1-м этаже, №№ 5, 9, 12-14, 22 на 6-м этаже, общей площадью 275 кв.м., согласно Плану помещений, передаваемых в аренду на 1 этаже (Приложение № 1) и Плану помещений, передаваемых в аренду на 6 этаже (Приложение № 2), приложенным к настоящему дополнительному соглашению. - с 16.07.2016 г. часть нежилого 6-ти этажного здания АПК (общая площадь здания составляет 7 126,7 кв.м., расположено по адресу: Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Советская, 30), состоящая из нежилого помещения № 27 на 1-м этаже площадью 24,4 кв.м, согласно Плану помещений, передаваемых в аренду на 1 этаже (Приложение № 1), приложенному к настоящему дополнительному соглашению».</p> <p><b>Цена Дополнительного соглашения:</b> Размер ежемесячной арендной платы за пользование и владение Имуществом с 29.04.2016 г. по 15.07.2016 г. устанавливается в</p>	<p>С 29.04.2016 по 15.07.2016 248 325,00 в месяц С 16.07.2016 22 033,20 в месяц</p>	<p>№ 233 от 04.07.2016</p>

<p>фиксированной сумме, в рублях, из расчета стоимости аренды 1 кв. м. на общую площадь передаваемых помещений.</p> <p>Общая сумма арендной платы в месяц, включая возмещение коммунальных, эксплуатационных и административно-хозяйственных расходов, составляет 248 325 рублей 00 копеек (Двести сорок восемь тысяч триста двадцать пять рублей 00 копеек), включая НДС (18%).</p> <p>Расчет арендной платы:  <math>903 \times 275 = 248\,325</math> где:  903 - ставка арендной платы за 1 кв.м. арендуемых помещений, в руб., с НДС;  275 - площадь арендуемых помещений, в кв.м.</p> <p>Общая сумма ежемесячной арендной платы по Договору включает в себя, кроме платы за пользование Имуществом, коммунальные, эксплуатационные и административно-хозяйственные расходы Арендодателя, а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-расходы по обеспечению теплоснабжения;</li> <li>-расходы по обеспечению электроснабжения, оперативному и техническому обслуживанию электрооборудования нежилых помещений, входящих в состав Имущества;</li> <li>-расходы по обеспечению водоснабжения и отведению хозяйственно-бытовых стоков;</li> <li>-затраты, связанные с охраной здания и обеспечением пожарной безопасности здания;</li> <li>-расходы, связанные с уборкой помещений и техническим обслуживанием лифтов;</li> <li>-затраты, связанные с вывозом и размещением ТБО, за исключением платы за негативное воздействие на окружающую среду.</li> </ul> <p>Арендная плата оплачивается Арендатором с момента передачи имущества по акту приема-передачи.</p> <p>Размер ежемесячной арендной платы за пользование и владение Имуществом с 16.07.2016 г. устанавливается в фиксированной сумме, в рублях, из расчета стоимости аренды 1 кв. м. на общую площадь передаваемых помещений.</p> <p>Общая сумма арендной платы в месяц, включая возмещение коммунальных, эксплуатационных и административно-хозяйственных расходов, составляет 22 033 рублей 20 копеек (Двадцать две тысячи тридцать три рубля 00 копеек), включая НДС (18%).</p> <p>Расчет арендной платы:  <math>903 \times 24,4 = 22\,033,20</math> где:  903 - ставка арендной платы за 1 кв.м. арендуемых помещений, в руб., с НДС;  24,4 - площадь арендуемых помещений, в кв.м.</p> <p>Общая сумма ежемесячной арендной платы по настоящему Договору включает в себя, кроме платы за пользование Имуществом, коммунальные, эксплуатационные и административно-хозяйственные расходы Арендодателя, а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-расходы по обеспечению теплоснабжения;</li> <li>-расходы по обеспечению электроснабжения, оперативному и техническому обслуживанию электрооборудования нежилых помещений, входящих в состав Имущества;</li> <li>-расходы по обеспечению водоснабжения и отведению хозяйственно-бытовых стоков;</li> <li>-затраты, связанные с охраной здания и обеспечением пожарной безопасности здания;</li> <li>-расходы, связанные с уборкой помещений и техническим обслуживанием лифтов;</li> <li>-затраты, связанные с вывозом и размещением ТБО, за исключением платы за негативное воздействие на окружающую среду.</li> </ul> <p>Арендная плата оплачивается Арендатором с момента передачи имущества по акту приема-передачи.</p> <p><b>Срок действия Дополнительного соглашения:</b>  Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его регистрации в органах государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним.</p>		
<p><b>Дополнительное соглашение № 2 к договору аренды недвижимого имущества № 297/15 от 06.10.2015</b></p> <p><b>Стороны Дополнительного соглашения:</b>  ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Арендодатель»  ОАО «СО ЕЭС» - «Арендатор»</p> <p><b>Цена Дополнительного соглашения:</b>  Размер ежемесячной арендной платы с 01.07.2016 по 31.05.2017 составляет 40 260 (Сорок тысяч двести шестьдесят) рублей 00</p>	<p>442 860,00 в месяц</p>	<p>№ 235 от 21.07.2016</p>

<p>копеек, в том числе НДС (18%) 6 141 (Шесть тысяч сто сорок один) рубль 36 копеек из расчета стоимости арендной платы за владение и пользование 1 кв.м. в месяц в размере 550 (Пятьсот пятьдесят) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18 %) 83 (Восемьдесят три) рубля 90 копеек.</p> <p>Общая сумма арендной платы за Имущество за период с 01.07.2016 по 31.05.2017 составляет 442 860 (Четыреста сорок две тысячи восемьсот шестьдесят) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) 67 554 (шестьдесят семь тысяч пятьсот пятьдесят четыре) рубля 96 копеек. Арендная плата не включает в себя стоимость потребляемых Арендатором коммунальных услуг и эксплуатационные платежи и оплачивается Арендатором отдельно по счетам, предъявляемым ему Арендодателем.</p> <p>Компенсация стоимости коммунальных услуг осуществляется сверх арендной платы и составляет 0,9 % от размера затрат Арендодателя по содержанию здания, указанного в п. 1.2 Договора, и прочих расходов Арендодателя, а именно: отопление, холодное, горячее водоснабжение, водоотведение, уборка помещений, оказание охранных услуг, техническое обслуживание и планово-профилактический ремонт систем безопасности, дератизация и дезинсекция, вывоз бытовых отходов, электроснабжение, обслуживание лифтов.</p> <p><b>Срок действия Дополнительного соглашения:</b> Соглашение вступает в силу с момента подписания его Сторонами. Условия Соглашения применяются к правоотношениям Сторон, возникшим с 01.07.2016. Срок действия Договора продлевается до 31.05.2017 включительно.</p>		
<p><b>Дополнительное соглашение №1 к договору на оказание услуг по размещению каналаобразующего оборудования</b> <b>Стороны Дополнительного соглашения:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Исполнитель» ОАО «СО ЕЭС» - «Заказчик» <b>Предмет Дополнительного соглашения:</b> Стороны пришли к соглашению о внесении следующих изменений в договор на оказание услуг по размещению каналаобразующего оборудования для нужд Филиала ОАО «СО ЕЭС» Нижегородское РДУ от 28.08.2015 г. № 1835-юр между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ОАО «СО ЕЭС»: « 1. Пункт 1.6. Договора изложить в следующей редакции: «1.6. Срок оказания услуг устанавливается с 01.07.2016 года по 31.05.2017 года (включительно)». 2.Пункт 2.1. Договора изложить в следующей редакции: «Договор действует с момента подписания обеими Сторонами и действует до момента исполнения Сторонами принятых на себя обязательств. 3. Дополнить Договор пунктом 5.10. в следующей редакции: «5.10. Стороны пришли к соглашению, что положения статьи 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации к отношениям Сторон по Договору не применяются.» <b>Срок действия Дополнительного соглашения:</b> Дополнительное соглашение вступает в силу со дня его подписания Сторонами, распространяет свое действия на отношения Сторон, возникшие с 01.07.2016, и действует до окончания действия Договора.</p>	0,00	№ 237 от 12.08.2016
<p><b>Дополнительное соглашение №4 о внесении изменений в договор аренды недвижимого имущества от 30.11.2012г. №4280-юр</b> <b>Стороны Дополнительного соглашения:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Арендодатель» АО «СО ЕЭС» - «Арендатор» <b>Предмет Дополнительного соглашения:</b> Стороны пришли к соглашению о внесении следующих изменений в договор аренды недвижимого имущества от 30.11.2012г. №4280-юр между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и АО «СО ЕЭС»: Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами и продляет срок действия Договора по 09.08.2017г. (включительно). Условия соглашения применяются к правоотношениям сторон, сложившимся с 10.09.2016г.</p>	0,00	№ 242 от 23.09.2016
<p>Контрагент: ПАО «МРСК Центра» Заинтересованные лица:</p>		

1) Акционер Общества - ПАО «Россети», владеющий более 20% голосующих акций Общества, одновременно владеет 20 и более % акций юридического лица, являющегося стороной по сделке. И чье аффилированное лицо (Варламов Н.Н.) занимает должность в органах управления ПАО «МРСК Центра и Приволжья»; 2) Филькин Р.А. и Шевчук А.В., члены Совета директоров Общества, являющиеся одновременно членами Совета директоров ПАО «МРСК Центра»; 3) Исаев О.Ю. исполняющий обязанности генерального директора Общества, одновременно занимает должность единоличного исполнительного органа ПАО «МРСК Центра»		
<b>Соглашение о конфиденциальности</b> <b>Стороны Соглашения:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Сторона» ПАО «МРСК Центра» - «Сторона» <b>Предмет и сроки соглашения:</b> согласно условиям, утвержденным решением Совета директоров	0,00	№ 247 от 15.11.2016
Контрагент: ООО «Тольяттинский Трансформатор» Заинтересованные лица: Чистяков В.С. - член Совета директоров Общества и является Генеральным директором ООО «Тольяттинский трансформатор»		
<b>Договора поставки</b> <b>Стороны Договора:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Покупатель» ООО «Тольяттинский Трансформатор» - «Поставщик» <b>Предмет Договора:</b> Поставщик обязуется поставить в адрес Покупателя товар и выполнить следующие работы (оказать услуги) (указываются виды работ, услуг), а Покупатель обязуется принять и оплатить товар (работы, услуги). Номенклатура и количество товара, его качество и комплектация (техническая часть), а также условия, периоды поставки, порядок поставки, пункт отгрузки и (или) пункт получения товара, график поставки товара, выполнения работ и оказания услуг определяются согласно приложениям 1 - 3 к Договору. <b>Цена Договора:</b> Цена товара составляет 28 933 600 (Двадцать восемь миллионов девятьсот тридцать три тысячи шестьсот) рублей, в том числе НДС (18 процентов) 4 413 600 (Четыре миллиона четыреста тринадцать тысяч шестьсот) рублей. Цена товара включает все затраты Поставщика, связанные с выполнением поставок, в том числе расходы на транспортировку товара до грузополучателя (вариант: объекта строительства) и разгрузку товара, страховые взносы, налоги, сборы, платежи и другие обязательные отчисления, производимые Поставщиком в соответствии с установленным законодательством порядком. <b>Срок действия Договора:</b> Договор вступает в силу со дня его заключения и действует до полного исполнения своих обязательств Сторонами.	28 933 600,00	№ 212 от 11.02.2016
Контрагент: АО «Управление ВОЛС-ВЛ» Заинтересованные лица: - акционер Общества - ПАО «Россети», владеющий более 20% голосующих акций Общества, одновременно владеет 20 и более % акций юридического лица, являющегося стороной по сделке - член Совета директоров Общества Гурьянов Д.Л., являющийся членом Совета директоров АО «Управление ВОЛС-ВЛ»		
<b>Договор возмездного оказания услуг (услуги по сопровождению, техподдержке и развитию корпоративной информационной систем управления ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на базе решений SAP)</b> <b>Стороны Договора:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик» АО «Управление ВОЛС-ВЛ» - «Исполнитель» <b>Предмет Договора:</b> Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства по оказанию услуг по сопровождению, техподдержке и развитию корпоративной информационной систем управления ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на базе решений SAP (далее Услуги) в	50 466 573,44	№ 211 от 28.01.2016



<p>соответствии с описанием Услуг.</p> <p><b>Сроки оказания услуг:</b> Начало – с «01» января 2016 г. Окончание - «31» декабря 2016 г.</p> <p><b>Цена Договора:</b> Плановая стоимость Услуг, за весь период действия договора не может превышать 50 466 573,44 (пятьдесят миллионов четыреста шестьдесят шесть тысяч пятьсот семьдесят три) рубля 44 копейки, в том числе НДС %18 в размере 7 698 290,86 (семь миллионов шестьсот девяносто восемь тысяч двести девяносто) рублей 86 копеек. Фактическая стоимость Услуг за каждый отчетный период рассчитывается на основании Тарифов на Услуги и указывается в Акте сдачи-приемки оказанных услуг.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b> Договор вступает в силу с даты подписания и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств, и в соответствии с ч.2 ст. 425 ГК РФ распространяет свое действие на отношение сторон, возникшие с 01.01.2016 г.</p>		
<p><b>Сублицензионный договор</b> <b>Стороны Договора:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Сублицензиат» АО «Управление ВОЛС-ВЛ» - «Сублицензиар»</p> <p><b>Предмет Договора:</b> В соответствии с условиями Договора Сублицензиар предоставляет Сублицензиату право использования программы для ЭВМ – программного обеспечения «Антивирус Касперского» (далее – Программа) в пределах и на условиях, установленных Договором, а Сублицензиат выплачивает Сублицензиару обусловленное Договором вознаграждение. Сублицензиар обладает правами на использование и распространение Программы в соответствии с лицензионным договором от 21 декабря 2015 г. № 171215/14863 (УВВ-77Д-3340-15), заключенным с Акционерным обществом «Аксонфт». Описание Программы, ее характеристики и составные части (модули), количество копий Программы указаны в Спецификации. Договор заключен на условиях простой (неисключительной) лицензии. Срок передачи Программы (прав пользования Программой): не позднее 06.02.2016. Права пользования Программой передаются на период с 13.02.2016 по 12.02.2019. Право использования Программы в соответствии с Договором возникает у Сублицензиата с момента подписания Сторонами Акта приема-передачи и действует с 13.02.2016 по 12.02.2019.</p> <p><b>Цена Договора:</b> За поставку Программы и передачу прав пользования Программой, в объеме согласно Спецификации (Приложение №1 к Договору), Сублицензиат выплачивает Сублицензиару вознаграждение в размере 15 321 415 (Пятнадцать миллионов триста двадцать одна тысяча четыреста пятнадцать) рублей 00 копеек, НДС не облагается в соответствии с подпунктом 26 пункта 2 статьи 149 Налогового кодекса РФ.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b> Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств.</p>	15 321 415,00	№ 211 от 28.01.2016
<p><b>Договор временного ограниченного пользования объектами электроэнергетики для целей размещения волоконно-оптической линии связи</b> <b>Стороны Договора:</b> «Собственник» – ПАО «МРСК Центра и Приволжья» «Пользователь 1» – ПАО «МТС». «Пользователь 2» – ООО «СИТИКОМ» «Пользователь 3» – АО «Управление ВОЛС-ВЛ»</p> <p><b>Предмет договора:</b> Собственник предоставляет Пользователям право временного ограниченного пользования имуществом (определено Приложением</p>	7 741 555,74	№ 214 от 26.02.2016

<p>№ 6 к настоящему решению) за плату и на срок использования;  Пользователю 1 для целей использования (размещение и эксплуатация) Линии связи 1;  Пользователю 2 для целей использования (размещение и эксплуатация) Линии связи 2;  Пользователю 3 для целей использования (размещение и эксплуатация) Линии связи 3 с правом строительства (прокладки и монтажа) СОК.</p> <p><b>Цена Договора:</b>  Стоимость предоставляемого права временного ограниченного пользования Имуществом в течение Срока использования составляет 7 741 555 (Семь миллионов семьсот сорок одна тысяча пятьсот пятьдесят пять) рублей 74 копейки, включая НДС (18%), из которых:  Стоимость ограниченного пользования Имуществом в течение Срока использования для Пользователя 1 в отношении Линии связи 1 (82,33% от Платы) составляет: 6 373 622 (Шесть миллионов триста семьдесят три тысячи шестьсот двадцать два) рубля 84 копейки, включая НДС(18%).  Стоимость ограниченного пользования Имуществом в течение Срока использования для Пользователя 2 в отношении Линии связи 2 (4,12% от Платы) составляет: 318 952 (Триста восемнадцать тысяч девятьсот пятьдесят два) рубля 10 копеек, включая НДС (18%);  Стоимость ограниченного пользования Имуществом в течение Срока использования для Пользователя 3 в отношении Линии связи 3 (13,55% от Платы) составляет: 1 048 980 (Один миллион сорок восемь тысяч девятьсот восемьдесят) рублей 80 копеек, включая НДС(18%).  Оплата по договору производится в полном объеме (100 %) Пользователем 3 в течение 6 месяцев с даты подписания Договора и Акта предоставления имущества.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b>  Договор временного ограниченного пользования вступает в силу с момента подписания Договора и Акта предоставления имущества всеми Сторонами и действует в течение 25 лет.</p>		
<p><b>Договор временного ограниченного пользования объектами электроэнергетики для целей размещения волоконно-оптической линии связи</b></p> <p><b>Стороны Договора:</b>  «Собственник» – ПАО «МРСК Центра и Приволжья»  «Пользователь 1» – ПАО «МТС».  «Пользователь 2» – ООО «СИТИКОМ»  «Пользователь 3» – АО «Управление ВОЛС-ВЛ»  «Пользователь 4» – ПАО «ВымпелКом».</p> <p><b>Предмет Договора:</b>  Собственник предоставляет Пользователям право временного ограниченного пользования имуществом (определено Приложением № 7 к настоящему решению) за плату и на срок использования;  Пользователю 1 для целей использования (размещение и эксплуатация) Линии связи 1;  Пользователю 2 для целей использования (размещение и эксплуатация) Линии связи 2;  Пользователю 3 для целей использования (размещение и эксплуатация) Линии связи 3 и Линии связи 5 с правом строительства (прокладки и монтажа) самонесущего оптического кабеля;  Пользователю 4 для целей использования (размещение и эксплуатация) Линии связи 4.</p> <p><b>Цена Договора:</b>  Стоимость предоставляемого права временного ограниченного пользования Имуществом в течение Срока использования составляет 11 624 119 (Одиннадцать миллионов шестьсот двадцать четыре тысячи сто девятнадцать) рублей 36 копеек, включая НДС (18%), из которых:  Стоимость ограниченного пользования Имуществом в течение Срока использования для Пользователя 1 в отношении Линии связи 1 (37,73% от Платы) составляет: 4 385 780 (Четыре миллиона триста восемьдесят пять тысяч семьсот восемьдесят) рублей 23 копейки, включая НДС 669 017 (Шестьсот шестьдесят девять тысяч семнадцать) рублей 32 копейки;</p>	11 624 119,36	№ 214 от 26.02.2016

<p>Стоимость ограниченного пользования Имуществом в течение Срока использования для Пользователя 2 в отношении Линии связи 2 (4,72% от Платы) составляет: 548 658 (Пятьсот сорок восемь тысяч шестьсот пятьдесят восемь) рублей 43 копейки, включая НДС 83 693 (Восемьдесят три тысячи шестьсот девяносто три) рубля 66 копеек;</p> <p>Стоимость ограниченного пользования Имуществом в течение Срока использования для Пользователя 3 в отношении Линии связи 3 (32,05% от Платы) составляет: 3 725 530 (Три миллиона семьсот двадцать пять тысяч пятьсот тридцать) рублей 25 копеек, включая НДС 568 301 (Пятьсот шестьдесят восемь тысяч триста один) рубль 23 копейки;</p> <p>Стоимость ограниченного пользования Имуществом в течение Срока использования для Пользователя 4 в отношении Линии связи 4 (3,67% от Платы) составляет: 426 605 (Четыреста двадцать шесть тысяч шестьсот пять) рублей 18 копеек, включая НДС 65 075 (Шестьдесят пять тысяч семьдесят пять) рублей 37 копеек;</p> <p>Стоимость ограниченного пользования Имуществом в течение Срока использования для Пользователя 3 в отношении Линии связи 5 (21,83% от Платы) составляет: 2 537 545 (Два миллиона пятьсот тридцать семь тысяч пятьсот сорок пять) рублей 26 копеек, включая НДС 387 083 (Триста восемьдесят семь тысяч восемьдесят три) рубля 17 копеек.</p> <p>Оплата по договору производится в полном объеме (100 %) Пользователем 3 в течение 6 месяцев с даты подписания Договора и Акта предоставления имущества.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b> Договор временного ограниченного пользования вступает в силу с момента подписания Договора и Акта предоставления имущества всеми Сторонами и действует в течение 25 лет.</p>		
<p><b>Соглашение о новации</b> <b>Стороны Соглашения:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Собственник» АО «Управление ВОЛС-ВЛ» - «Пользователь»</p> <p><b>Предмет Соглашения:</b> Обязательство АО «Управление ВОЛС-ВЛ» (далее-Пользователь) по оплате, установленное Договорами сервитута (в общем размере 19 365 675 (Девятнадцать миллионов триста шестьдесят пять тысяч шестьсот семьдесят пять) рублей 10 копеек, включая НДС), заменяется на Обязательство по передаче Смонтированных оптических волокон и Доли в праве собственности (указанные ниже Смонтированные оптические волокна и Доля в праве собственности на Общее имущество в смонтированном оптическом кабеле общей протяженностью 380 014 м, размещенном, в том числе, на воздушных линиях электропередач ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (далее-Собственник), включая обеспечение оформления и оплаты за весь срок предоставления прав временного ограниченного пользования объектами сторонних компаний, задействованных при монтаже оптического кабеля на участках, указанных ниже), которое подлежит исполнению в порядке и сроки, установленные Соглашением о новации.</p> <p>Стороны подтверждают, что передача Пользователем Собственнику в соответствии с предметом настоящего Соглашения имущества должна быть осуществлена в течение 60 (шестидесяти) рабочих дней с даты подписания Соглашения.</p> <p><b>Цена Соглашения:</b> Стороны подтверждают, что стоимость по передаче Смонтированных оптических волокон и Доли в праве собственности состоит из: - стоимости указанных смонтированных оптических волокон и доли в Общем имуществе, далее - Имущество; - стоимости исполнения обязательств по оформлению и оплате, за весь срок предоставления, прав временного ограниченного пользования объектами сторонних компаний, задействованных при монтаже Имущества.</p> <p>Стороны подтверждают, что: - стоимость передаваемого Собственнику в рамках исполнения Соглашения Имущества составляет 16 301 589 (Шестнадцать миллионов триста одна тысяча пятьсот восемьдесят девять) рублей 07 копеек, кроме того уплачивается НДС (18%) 2 934 286 (Два миллиона девятьсот тридцать четыре тысячи двести восемьдесят шесть) рублей 03 копейки, итого (с НДС): 19 235 875,10 рублей; - стоимость исполнения обязательств по оформлению и оплате, за весь срок предоставления, прав временного ограниченного пользования объектами сторонних компаний, задействованных при монтаже Имущества на участках, указанных в Приложении №1 к Соглашению, составляет 110 000 (Сто десять тысяч) рублей, кроме того уплачивается НДС (18%) 19 800 (Девятнадцать тысяч восемьсот) рублей, итого (с НДС) 129 800,00 рублей.</p>	16 431 389,07	№ 214 от 26.02.2016

<p><b>Срок действия Соглашения:</b> Соглашение вступает в силу с момента его подписания уполномоченными представителями Сторон. Срок действия Соглашения устанавливается до полного исполнения Пользователем Обязательства по передаче Имущества в соответствии с условиями Соглашения.</p>		
<p><b>Договор подряда (выполнение строительно-монтажных работ по строительству ССПИ ПС 110кВ «Сокольники»).</b> <b>Стороны Договора:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик» АО «Управление ВОЛС-ВЛ» - «Подрядчик» <b>Предмет Договора:</b> По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика осуществить выполнение строительно-монтажных работ по строительству ССПИ ПС 110кВ «Сокольники» для нужд ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Тулэнерго», и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором. Этапы и сроки выполнения Подрядчиком работ установлены календарным планом строительства объекта. Результатом выполнения работ по Договору является ввод объекта в эксплуатацию, подтвержденный актом ввода в эксплуатацию. <b>Сроки выполнения работ:</b> Срок начала работ по Договору 01.04.2016г. - в соответствии с календарным планом строительства объекта. Срок завершения работ - не позднее 30.09.2016г. Сроком завершения работ Подрядчиком на объекте является дата утверждения Заказчиком акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией по форме № КС-14 после проведения пусковых испытаний. <b>Цена Договора:</b> Цена Договора составляет 3 940 615 (Три миллиона девятьсот сорок тысяч шестьсот пятнадцать) рублей 49 коп., кроме того НДС составляет 709 310 (Семьсот девять тысяч триста десять) рублей 79 коп.). Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 4 649 926 (Четыре миллиона шестьсот сорок девять тысяч девятьсот двадцать шесть) рублей 28 коп. <b>Срок действия Договора:</b> Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных).</p>	4 649 615,49	№ 216 от 11.03.2016
<p><b>Договор подряда (выполнение строительно-монтажных работ по строительству ССПИ ПС 110кВ «Задонье»).</b> <b>Стороны Договора:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик» АО «Управление ВОЛС-ВЛ» - «Подрядчик» <b>Предмет Договора:</b> По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика осуществить выполнение строительно-монтажных работ по строительству ССПИ ПС 110 кВ «Задонье» для нужд ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Тулэнерго», и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором. Этапы и сроки выполнения Подрядчиком работ установлены календарным планом строительства объекта. Результатом выполнения работ по Договору является ввод объекта в эксплуатацию, подтвержденный актом ввода в эксплуатацию. <b>Сроки выполнения работ:</b> Срок начала работ по Договору 01.04.2016г. - в соответствии с календарным планом строительства объекта. Срок завершения работ - не позднее 30.08.2016г. Сроком завершения работ Подрядчиком на объекте является дата утверждения Заказчиком акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией по форме № КС-14 после проведения пусковых испытаний. <b>Цена Договора:</b> Цена Договора составляет 3 973 294 (Три миллиона девятьсот семьдесят три тысячи двести девяносто четыре) рубля 28 копеек,</p>	4 688 487,25	№ 216 от 11.03.2016

<p>кроме того НДС составляет 715 192 (Семьсот пятнадцать тысяч сто девяносто два) рубля 97 копеек.  Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 4 688 487 (Четыре миллиона шестьсот восемьдесят восемь тысяч четыреста восемьдесят семь) рублей 25 копеек.  <b>Срок действия Договора:</b>  Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных).</p>		
<p><b>Договор</b>  <b>Стороны Договора:</b>  ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик»  АО «Управление ВОЛС-ВЛ» - «Исполнитель»  <b>Предмет Договора:</b>  Исполнитель обязуется оказать услуги по сопровождению нормативно-справочной информации (далее – «Услуги») для нужд ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в соответствии с Техническим заданием (Приложение № 2 к Договору), а Заказчик обязуется их принять и оплатить.  Состав Услуг, Этапы их оказания, отчётные документы по Этапам приведены в Приложении № 1 к Договору.  Услуги по Договору оказываются удаленно.  Услуги оказываются в период с даты подписания протокола о выборе победителя конкурса по истечении 36 месяцев с фактической даты начала оказания услуг, в соответствии с этапами, предусмотренными Приложением № 1 к Договору.  <b>Цена Договора:</b>  Стоимость Договора не превышает 17 523 795 (Семнадцать миллионов пятьсот двадцать три тысячи семьсот девяносто пять) рублей 13 копеек, в том числе НДС 18% – 2 673 121 (Два миллиона шестьсот семьдесят три тысячи сто двадцать один) рубль 29 копеек.  <b>Срок действия Договора:</b>  Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами, распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 09 февраля 2016 года, и действует до исполнения Сторонами своих обязательств по Договору.</p>	17 523 795,13	№221 от 04.04.2016
<p><b>Дополнительное соглашение № 1 к договору коммерческого представительства Собственника объектов электроэнергетики для целей заключения и исполнения договоров размещения волоконно-оптических линий связи на объектах электросетевого хозяйства территориальной распределительной сети от 25.11.2014 № УВВ-77Д-0874-14</b>  <b>Стороны Договора:</b>  Доверитель - ОАО «МРСК Центра и Приволжья»;  Поверенный - АО «Управление ВОЛС-ВЛ»  <b>Предмет и цена Дополнительного соглашения:</b>  Внесение изменений в договор коммерческого представительства Собственника объектов электроэнергетики для целей заключения и исполнения договоров размещения волоконно-оптических линий связи на объектах электросетевого хозяйства территориальной распределительной сети от 25.11.2014 № УВВ-77Д-0874-14 между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и АО «Управление ВОЛС-ВЛ» согласно условиям, утвержденным решением Совета директоров.</p>	<p>Вознаграждение Поверенного включает возмещение всех возможных издержек, понесенных им при исполнении поручения по Договору и не может составлять 2 и более процента балансовой стоимости активов Доверителя по данным его бухгалтерской отчетности по состоянию на последнюю</p>	№221 от 04.04.2016



	отчетную дату	
<p><b>Договор подряда (Технологические комплексы (оптоволоконные каналы связи) на объекте: ПС «Мурмино» для нужд филиала «Рязаньэнерго» в 2016 году, Рязанская область).</b></p> <p><b>Стороны Договора:</b>          ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик»          АО «Управление ВОЛС-ВЛ» - «Подрядчик»</p> <p><b>Предмет Договора:</b>          По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной проектной документацией осуществить работы по объекту: Технологические комплексы (оптоволоконные каналы связи) на объекте: ПС «Мурмино» для нужд филиала «Рязаньэнерго» в 2016 году, Рязанская область, и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>Этапы и сроки выполнения Подрядчиком работ установлены календарным планом строительства объекта. В графике выполнения поставок, работ, услуг должны быть выделены этапы работ, а также сроки начала и окончания работ по каждому из этапов.</p> <p><b>Сроки выполнения работ:</b>          Срок начала работ по Договору 01.07.2016 г. - в соответствии с календарным планом строительства объекта.          Срок завершения работ - не позднее 30.09.2016 г.</p> <p>Сроком завершения работ Подрядчиком на объекте является дата утверждения Заказчиком акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией по форме № КС-14 после проведения пусковых испытаний.</p> <p><b>Цена Договора:</b>          Цена Договора составляет 12 634 172 (Двенадцать миллионов шестьсот тридцать четыре тысячи сто семьдесят два) рубля 56 копеек, кроме того НДС составляет 2 274 151 (Два миллиона двести семьдесят четыре тысячи сто пятьдесят один) рубль 06 копеек. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 14 908 323 (Четырнадцать миллионов девятьсот восемь тысяч триста двадцать три) рубля 62 копейки.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b>          Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных).</p>	14 908 323,62	№229 от 13.05.2016
<p><b>Договора подряда (Замена грозотроса со встроенным ВОК на сетях ВЛ 110 кВ (участок: ПС Подвязье - ПС Елино)» для нужд филиала «Рязаньэнерго» в 2016 году, Рязанская область).</b></p> <p><b>Стороны Договора:</b>          ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик»          АО «Управление ВОЛС-ВЛ» - «Подрядчик»</p> <p><b>Предмет Договора:</b>          По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной проектной документацией осуществить работы по объекту: «Замена грозотроса со встроенным ВОК на сетях ВЛ 110 кВ (участок: ПС Подвязье - ПС Елино)» для нужд филиала «Рязаньэнерго» в 2016 году, Рязанская область, и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>Этапы и сроки выполнения Подрядчиком работ установлены календарным планом строительства объекта. В графике выполнения поставок, работ, услуг должны быть выделены этапы работ, а также сроки начала и окончания работ по каждому из этапов.</p> <p><b>Сроки выполнения работ:</b>          Срок начала работ по Договору 01.07.2016 г. - в соответствии с календарным планом строительства объекта.          Срок завершения работ - не позднее 30.09.2016 г.</p> <p>Сроком завершения работ Подрядчиком на объекте является дата утверждения Заказчиком акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией по форме № КС-14 после проведения пусковых испытаний.</p> <p><b>Цена Договора:</b></p>	5 239 977,20	№229 от 13.05.2016

<p>Цена Договора составляет 4 440 658 (Четыре миллиона четыреста сорок тысяч шестьсот пятьдесят восемь) рублей 64 копейки, кроме того НДС составляет 799 318 (Семьсот девяносто девять тысяч триста восемнадцать) рублей 56 копеек. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 5 239 977 (Пять миллионов двести тридцать девять тысяч девятьсот семьдесят семь) рублей 20 копеек. <b>Срок действия Договора:</b> Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных).</p>		
<p><b>Контрагент:</b> АО «Тюменьэнерго» <b>Заинтересованные лица:</b> - акционер Общества - ПАО «Россети», владеющий более 20% голосующих акций Общества Общества, чье аффилированное лицо (АО «Тюменьэнерго») является стороной по сделке, и чьи аффилированные лица (Межевич В.Е.) занимают должности в органах управления АО «Тюменьэнерго»</p>		
<p><b>Дополнительное соглашение №2 к договору субаренды недвижимого имущества от 20.08.2014г. №6/13а-14</b> <b>Стороны Дополнительного соглашения:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Субарендатор» АО «Тюменьэнерго» - «Арендатор» <b>Предмет Дополнительного соглашения:</b> Предметом Дополнительного соглашения является внесение следующих изменений в Договор субаренды недвижимого имущества от 20.08.2014 года № 6/13а-14 (далее по тексту - «Договор»): «Стороны пришли к соглашению с 01 мая 2016 года пункт 3.2 Договора изложить в редакции: «3.2. Срок действия Договора продлить на 11 (одиннадцать) месяцев и установить с 01 мая 2016 года по 31 марта 2017 года включительно. Если ни одна из Сторон не позднее, чем за 60(шестьдесят) календарных дней до истечения срока действия настоящего Договора (Срока Аренды) письменно не уведомит другую Сторону о намерении прекратить Договор (отказаться от продления Договора), настоящий Договор считается возобновленным (продленным) на прежних условиях на следующие 11 (одиннадцать) календарных месяцев. Количество таких продлений не ограничено». 1. Стороны договорились с 01 мая 2016 года п.п.4.1.1 изложить в следующей редакции: «4.1.1 Арендную плату (включая Операционные расходы): Размер Арендной Платы за пользование Помещением за месяц Срока Аренды составляет 230 400 (двести тридцать тысяч четыреста) рублей, не включая НДС.» <b>Срок действия Дополнительного соглашения:</b> Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.</p>	230 400,00 в месяц	№230 от 26.05.2016
<p><b>Контрагент: ПАО «МРСК Северного Кавказа»</b> <b>Заинтересованные лица:</b> - акционер Общества - Акционер Общества - ПАО «Россети», владеющий более 20% голосующих акций Общества, одновременно владеет 20 и более % акций юридического лица, являющегося стороной по сделке - член Совета директоров Общества Варламов Н.Н. являлся также членом Совета директоров ОАО «МРСК Северного Кавказа».</p>		
<p><b>Договор на перевозку груза (Мобильного распределительного устройства КРУМ 6/10кВ).</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Исполнитель» ОАО «МРСК Северного Кавказа» - «Заказчик» <b>Предмет Договора:</b> Исполнитель обязуется оказать услуги (далее - Услуги) по доставке и эксплуатации Мобильного распределительного устройства (КРУМ) 6 (10) кВ, именуемый в дальнейшем «Груз», из г. Рязань Рязанской области ул. Куйбышевское шоссе д.20А до Ставропольского края г. Ставрополь, ул. 3-я Промышленная ПС «Северная», а Заказчик обязуется уплатить услуги исполнителя согласно – «Спецификации №1» (приложение 2 к Договору).</p>	457 336,47	№ 177 от 24.02.2015

<p>Доставка осуществляется автомобильным транспортом.</p> <p><b>Цена Договора:</b> Цена Договора составляет 457 336 (Четыреста пятьдесят семь тысяч триста тридцать шесть) рублей 47 копеек, в том числе НДС 18 % в размере 69 763 (Шестьдесят девять тысяч семьсот шестьдесят три) рубля 19 копеек.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b> Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств. Условия договора распространяют свое действие на отношения сторон, сложившиеся с 01.11.2014г.</p>		
<p><b>Контрагент: ОАО «Чеченэнерго»</b> Заинтересованные лица: - акционер Общества - Акционер Общества - ПАО «Россети», владеющий более 20% голосующих акций Общества, одновременно владеет 20 и более % акций юридического лица, являющегося стороной по сделке</p>		
<p><b>Договор оказания услуг по предоставлению в аренду модульной мобильной подстанции ММПС-110/10(6)</b> <b>Стороны Договора:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Арендодатель» АО «Чеченэнерго» - «Арендатор» <b>Предмет Договора:</b> Арендодатель передает, а Арендатор принимает в аренду за плату во временное владение и пользование принадлежащее ему на праве собственности подстанционное оборудование – модульная мобильная подстанция ММПС-110/10(6)-25 MBA (далее Имущество). Срок аренды Имущества с 01.01.2016 по 31.12.2016. <b>Цена Договора:</b> Арендная плата за владение и пользование Имуществом в соответствии с Протоколом согласования договорной цены составляет 8 724 438 (Восемь миллионов семьсот двадцать четыре тысячи четыреста тридцать восемь) рублей, 00 копеек, в том числе НДС 18 % в сумме 1 330 847 (Один миллион триста тридцать тысяч восемьсот сорок семь) рублей 00 копеек. Протокол согласования договорной цены составляется и подписывается Сторонами в двух экземплярах и является неотъемлемой частью Договора (Приложение № 1 к договору). Оплата по Договору за владение и пользование Имуществом производится в 2016–2017 году. Арендная плата перечисляется на расчетный счет Арендодателя ежемесячно начиная с января 2016 года не позднее 25 числа следующего за расчетным в сумме 363 518 (Триста шестьдесят три тысячи пятьсот восемнадцать) рублей, 30 копеек, в том числе НДС 18 % в сумме 55 451 (Пятьдесят пять тысяч четыреста пятьдесят один) рубль 94 копейки. <b>Срок действия Договора:</b> Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств.</p>	8 724 438,00	№ 205 от 17.12.2015
<p><b>Контрагент: ПАО «Ленэнерго»</b> Заинтересованные лица: - акционер Общества - ПАО «Россети», владеющий более 20% голосующих акций Общества Общества, чье аффилированное лицо (ПАО «Ленэнерго») является стороной по сделке, и чьи аффилированные лица (Бердников Р.Н., Калинин А.С.) занимают должности в органах управления ПАО «Ленэнерго»</p>		
<p><b>Договор оказания услуг по организации и проведению межрегиональных соревнований профессионального мастерства персонала по ремонту и обслуживанию подстанционного оборудования и кабельных сетей.</b> <b>Стороны Договора:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик» ПАО «Ленэнерго» - «Исполнитель» <b>Предмет Договора:</b> Исполнитель обязуется оказать услуги по организации и проведению Мероприятия на учебно-тренировочном полигоне ПАО</p>	2 320 000,00	№ 217 от 24.03.2016

<p>«Ленэнерго» в поселке Терволово Гатчинского муниципального района Ленинградской области с 25 по 29 июля 2016 года, в соответствии с Положением, Заказчик производит оплату услуг в соответствии с условиями настоящего Договора.</p> <p>Услуга, оказываемая Исполнителем Заказчику в рамках Договора, заключается в определении уровня профессиональной подготовки персонала по обслуживанию и ремонту подстанционного оборудования и кабельных сетей, распространении среди ДЗО передовых и новых методов работы, что, в свою очередь, позволит принимать ПАО «Россети» стратегические решения, направленные на надежность функционирования электросетевого комплекса, а также повышении инвестиционной привлекательности активов ПАО «Россети» и его ДЗО.</p> <p><b>Цена Договора:</b></p> <p>Размер стоимости услуг по договору составляет 2 320 000 (два миллиона триста двадцать тысяч) рублей 00 коп., в том числе НДС 18% - 353 898 (триста пятьдесят три тысячи восемьсот девяносто восемь) рублей 31 коп.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b></p> <p>Договор вступает в силу с даты подписания и действует до выполнения Сторонами своих обязательств.</p>		
<p><b>Контрагент: АО «НТЦ ФСК ЕЭС»</b></p> <p>Заинтересованные лица:</p> <p>- акционер Общества - ПАО «Россети», владеющий более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо - АО «НТЦ ФСК ЕЭС», является стороной в сделке</p>		
<p><b>Договор на оказание услуг</b></p> <p><b>Стороны Договора:</b></p> <p>ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик»</p> <p>АО «НТЦ ФСК ЕЭС» - «Исполнитель»</p> <p><b>Предмет Договора:</b></p> <p>Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства в течение срока действия Договора оказать услуги по организации участия представителей Заказчика в Конференции и VI Открытом шахматном турнире среди энергетиков памяти М.М. Ботвинника.</p> <p>Срок оказания услуг: «18» ноября 2016 г.</p> <p><b>Цена Договора:</b></p> <p>Стоимость услуг по Договору составляет 50 000 (пятьдесят тысяч) рублей 00 копеек, включая НДС 18%, - 7 627 (семь тысяч шестьсот двадцать семь рублей) 12 коп.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b></p> <p>Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Договору.</p>	50 000,00	№ 247 от 15.11.2016
<p><b>Контрагент: ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ»</b></p> <p>Заинтересованные лица:</p> <p>С 01.07.2016 по 31.12.2016</p> <p>Акционер Общества - ПАО «Россети», владеющий более 20% голосующих акций Общества, одновременно владеет 20 и более % голосующих акций Общества, чьи аффилированные лица (Новак А.В., Бударгин О.М., Муров А.Е., Шматко С.И.) являются членами попечительского и ученого советов ФБОУ ВО «НИУ «МЭИ», являющегося выгодоприобретателем по сделке</p> <p>С 01.07.2016 по 31.12.2016</p> <p>Акционер Общества - ПАО «Россети», владеющий более 20% голосующих акций Общества, одновременно владеет 20 и более % голосующих акций Общества, чьи аффилированные лица (Новак А.В., Бударгин О.М., Муров А.Е., Шматко С.И., Кравченко В.М., Рогалев Н.Д., Шульгинов Н.Г.) являются членами попечительского и ученого советов ФБОУ ВО «НИУ «МЭИ», являющегося выгодоприобретателем по сделке</p>		
<p><b>Договор</b></p> <p><b>Стороны Договора:</b></p> <p>ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик»</p> <p>ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ» - «Исполнитель»</p> <p><b>Предмет Договора:</b></p>	499 860,00	№ 217 от 24.03.2016

<p>Исполнитель проводит повышение квалификации группы специалистов, сформированной Заказчиком (список слушателей – прилагается Приложение 1) в Центре подготовки и переподготовки (ЦПП) специалистов «Волоконно-оптические системы и сети связи» в НИУ «МЭИ» по программе: «Активное оборудование волоконно-оптических линий связи на воздушных линиях электропередачи» в объеме 72 академических часа с 05 апреля 2016 г. по 22 апреля 2016 г., в том числе очно с 18 по 22 апреля 2016 г. в соответствии с утвержденным учебным планом (Приложение 2) и индивидуальным графиком обучения.</p> <p>Форма повышения квалификации очная с применением дистанционных образовательных технологий обучения.</p> <p>Место оказания услуг: г. Москва, ул. Красноказарменная, д.13, корпус Е, аудитория Е-703.</p> <p><b>Цена Договора:</b></p> <p>Договорная стоимость повышения квалификации группы из 18 (восемнадцать) специалистов составляет 499 860 (четыреста девяносто девять тысяч восемьсот шестьдесят) рублей из расчета стоимости повышения квалификации одного слушателя 27770 (двадцать семь тысяч семьсот семьдесят) рублей.</p> <p>Стоимость повышения квалификации не облагается НДС в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, ч.2, ст. 149.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b></p> <p>Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами принятых на себя обязательств по договору. Дата окончания договора 29 апреля 2016г.</p>		
<p><b>Дополнительное соглашение № 1 к договору от 22 марта 2016 года № 40ц/2016</b></p> <p><b>Стороны дополнительного Соглашения:</b></p> <p>ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик» ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ» - «Исполнитель»</p> <p><b>Предмет и цена Дополнительного соглашения:</b></p> <p>Внесение изменений в договор между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ» от 22 марта 2016 года № 40ц/2016 согласно условиям, утвержденным решением Совета директоров.</p>	0,00	№229 от 13.05.2016
<p><b>Договор о целевом приеме в ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ»</b></p> <p><b>Стороны Договора:</b></p> <p>ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик» ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ» - «Исполнитель»</p> <p><b>Предмет Договора:</b></p> <p>Исполнитель обязуется организовать в 2016 году целевой прием 19 (Девятнадцати) граждан, заключивших договор о целевом обучении с Заказчиком. Прием организуется в рамках квоты целевого приема для получения высшего образования, выделяемой из объема установленных на очередной год контрольных цифр приема граждан на обучение за счет бюджетных ассигнований федерального бюджета, бюджетов субъектов Российской Федерации или местных бюджетов (далее - квота целевого приема), а Заказчик обязуется организовать практику граждан, заключивших договор о целевом обучении, в соответствии с учебными планами исполнителя.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b></p> <p>Договор вступает в силу со дня его подписания сторонами и действует до полного исполнения обязательств по нему.</p>	0,00	№ 233 от 04.07.2016
<p><b>Контрагент: АО «НИИЦ МРСК»</b></p> <p>Заинтересованные лица:</p> <p>- акционер Общества ПАО «Россети», владеющий более 20% голосующих акций Общества, одновременно владеет 20 и более % акций юридического лица, являющегося стороной по сделке</p>		
<p><b>Договора на оказание услуг по строительному контролю</b></p> <p><b>Стороны Договора:</b></p> <p>ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик» АО «НИИЦ МРСК» - «Исполнитель»</p> <p><b>Предмет Договора:</b></p>	1 734 472,60	№230 от 26.05.2016



<p>По Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение 1 к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте «Строительство ПС 220 кВ Созвездие 3 этап» (1 пусковой комплекс) (далее - Услуги), а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги.</p> <p><b>Сроки оказания услуг:</b></p> <p>Исполнителем должны быть оказаны Услуги полностью, в требуемом объеме, с надлежащим качеством в соответствии с Техническим заданием в рамках указанного срока действия Договора.</p> <p>Основанием для Исполнителя начала оказания Услуг является Заявка на осуществление строительного контроля (Приложению 2 к Договору) оформленная и подписанная установленным порядком.</p> <p>Заявка направляется Исполнителю не менее чем за 10 (десять) рабочих дней до начала оказания Услуг. Исполнитель обязуется подписать Заявку в течение 3 (трех) рабочих дней с даты ее получения и вернуть один подписанный экземпляр Заявки Заказчику.</p> <p>Завершение Исполнителем оказания Услуг в рамках Договора по каждому объекту строительства оформляется отдельным Итоговым Актом сдачи-приемки Услуг согласно Приложению 12 к настоящему Договору. С даты подписания Итогового Акта сдачи - приемки Услуг начинается гарантийный период Исполнителя по Объекту указанному в Акте сдачи - приемки Услуг.</p> <p><b>Цена Договора:</b></p> <p>Предельная общая стоимость Услуг по настоящему Договору составляет: 1 734 472 (Один миллион семьсот тридцать четыре тысячи четыреста семьдесят два) рубля 60 копеек, в том числе НДС по ставке 18% - 264 580 (Двести шестьдесят четыре тысячи пятьсот восемьдесят) рублей 57 копеек.</p> <p>Предельная общая стоимость Услуг по Договору складывается из:</p> <p>а) Стоимости планируемого к оказанию объема Услуг по Приложению 11 к Договору и суточной ставки возмещения Персонала Исполнителя (далее - Ставка) согласно приложения 3 к Договору.</p> <p>б) Стоимости планируемого к выполнению Исполнителем объема лабораторных измерений (испытаний) по Приложению 4 к Договору.</p> <p>Ставка, указанная в Приложении 3 к Договору, включает все издержки Исполнителя связанные с оказанием услуг по Договору.</p> <p>Стоимость, лабораторных измерений (испытаний) указанная в Приложении 4 к Договору, включает все издержки Исполнителя связанные с оказанием услуг по Договору.</p> <p>Стороны договорились, что Стороны могут согласовать иной размер ставки, но не выше ставки, указанной в Приложении 3 к Договору.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b></p> <p>Договор вступает в силу и распространяется на отношения сторон, возникшие с даты подписания протокола заседания закупочной комиссии 19.04.2016г и действует до даты утверждения последнего Акта приемки законченного строительством объекта (КС-14) указанного в Приложении 11 согласно календарному плану договора между Заказчиком и Строительным подрядчиком, а в части взятых Сторонами на себя обязательств - до полного их исполнения.</p>		
<p><b>Дополнительное соглашение № 1 к договору на оказание услуг по строительному контролю от 30 мая 2016г. №2016/2403кз.</b></p> <p><b>Стороны Дополнительного соглашения:</b></p> <p>ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик»</p> <p>АО «НИИЦ МРСК» - «Исполнитель»</p> <p><b>Предмет Дополнительного соглашения:</b></p> <p>Стороны пришли к соглашению о внесении следующих изменений в договор на оказание услуг по строительному контролю от 30 мая 2016г. №2016/2403кз между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и АО «НИИЦ МРСК»:</p> <p>«1. В связи с изменением планового объема и предельной стоимости оказания услуг, произошло уменьшение стоимости выполненных работ по договору № 2016/2403кз от 30.05.2016г.</p> <p>1.1. Пункт 4.1. Договора изменить и изложить в следующей редакции:</p> <p>Предельная общая стоимость Услуг по настоящему Договору составляет 847 068 (Восемьсот сорок семь тысяч шестьдесят восемь) рублей 61 коп. в т.ч. НДС составляет 129213 (Сто двадцать девять тысяч двести тринадцать) рублей 86 коп.</p> <p>1.2. Приложение № 11 изменить и изложить в новой редакции, приведенной в приложении к настоящему Дополнительному</p>	847 068,61	№ 249 от 30.11.2016

соглашению.» <b>Срок действия Дополнительного соглашения:</b> Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания сторонами.		
---	--	--

## 2. Внутрикorporативные сделки, сделки с ДЗО

Предмет сделки и ее существенные условия	Сумма сделки (руб.) с НДС	Протокол Совета директоров
Контрагент: ОАО «АТХ» Заинтересованные лица: - акционер Общества - ОАО «Россети», чье аффилированное лицо ОАО «АТХ» является стороной в сделке		
<b>Договор подряда (Модернизация распределителей ВЛ 0,4-10 кВ для подключения льготных групп потребителей в н.п.(д.Шихово, д.Суворовы, д.Заборье, д.Зяблец, д.Нагорена, д.Карповы)</b> <b>Стороны Договора:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик» ОАО «АТХ» - «Подрядчик» <b>Предмет Договора:</b> По договору Подрядчик обязуется по техническому заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной проектной документацией осуществить работы по «Модернизации распределителей ВЛ 0,4-10 кВ для подключения льготных групп потребителей в н.п.(д.Шихово, д.Суворовы, д.Заборье, д.Зяблец, д.Нагорена, д.Карповы)» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором. <b>Срок выполнения работ:</b> Срок начала работ по Договору 01 февраля 2016 г. - в соответствии с календарным планом строительства объекта. Срок завершения работ - не позднее 31 марта 2016 г. Сроком завершения работ Подрядчиком на объекте является дата утверждения Заказчиком акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией по форме № КС-14 после проведения пусковых испытаний. <b>Цена Договора:</b> Цена Договора составляет 1 334 159 (Один миллион триста тридцать четыре тысячи сто пятьдесят девять) рублей 50 коп., кроме того НДС составляет 240 148 (Двести сорок тысяч сто сорок восемь) рублей 71 коп. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 1 574 308 (Один миллион пятьсот семьдесят четыре тысячи триста восемь) рублей 21 коп. <b>Срок действия Договора:</b> Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных). Действие договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 24.12.2015 г.	1 574 308,21	№211 от 28.01.2016
<b>Договор подряда (Техническое перевооружение ВЛ 35-110кВ с расширением просек (1этап - ПО СЭС, ПО ЮЭС, ПО ЗЭС)</b> <b>Стороны Договора:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик» ОАО «АТХ» - «Подрядчик» <b>Предмет Договора:</b> По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной проектной документацией осуществить работы по «Техническому перевооружению ВЛ 35-110кВ с расширением просек (1этап - ПО СЭС, ПО ЮЭС, ПО ЗЭС)» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором. <b>Срок выполнения работ:</b> Срок начала работ по Договору 11 января 2016 г. - в соответствии с календарным планом строительства объекта. Срок завершения работ - не позднее 31 октября 2016 г. Сроком завершения работ Подрядчиком на объекте является дата утверждения Заказчиком акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией по форме № КС-14 после проведения пусковых испытаний. <b>Цена Договора:</b> Цена Договора составляет 8 912 663 (Восемь миллионов девятьсот двенадцать тысяч шестьсот шестьдесят три) рубля 54 коп., кроме того НДС составляет 1 604 279 (Один миллион шестьсот сорок четыре тысячи двести семьдесят девять) рублей 44 коп. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 10 516 942 (Десять миллионов пятьсот шестнадцать тысяч девятьсот сорок два) рубля 98 коп. <b>Срок действия Договора:</b>	10 516 942,98	№211 от 28.01.2016

<p>Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных).</p> <p>Действие договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 28.12.2015 г.</p>		
<p><b>Договор аренды транспортного средства</b>  <b>Стороны Договора:</b>          ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Арендатор»          ОАО «АТХ» - «Арендодатель»  <b>Предмет Договора:</b>          Арендодатель предоставляет Арендатору по Акту приема-передачи за плату во временное владение и пользование без оказания услуг по управлению и технической эксплуатации автомобиля, а Арендатор принимает их для эксплуатации.          Транспортное средство является собственностью Арендодателя, и стоит у него на балансе.          Техническое состояние транспортного средства подтверждается актом технического осмотра.          Транспортное средство арендуются в целях обеспечения выполнения производственной деятельности Арендатора. Управление транспортными средствами осуществляется работниками Арендатора.  <b>Срок оказания услуг:</b>          Срок оказания услуг по договору с 01.01.2016 по 31.12.2016 г.  <b>Цена Договора:</b>          Арендная плата за пользование транспортным средством составляет 442 264 рубля 00 копеек том числе НДС-18% - 67 464 рубля 00 копеек в месяц.          Стоимость за период действия договора составляет 5 307 168 (Пять миллионов триста семь тысяч сто шестьдесят восемь) рублей 00 копеек, в т.ч. НДС 18% - 809 568 рублей 00 копеек.  <b>Срок действия Договора:</b>          Договор вступает в силу с момента подписания и действует до 31.12.2016 г., а в части исполнения денежных обязательств - до их полного исполнения. Действие договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.01.2016 г.</p>	5 307 168,00	№211 от 28.01.2016
<p><b>Договора подряда</b>  <b>Стороны Договора:</b>          ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик»          ОАО «АТХ» - «Подрядчик»  <b>Предмет Договора:</b>          По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной проектной документацией осуществить работы: Внешнее электроснабжение многоквартирного жилого дома (поз. 7) по адресу: РМЭ, Медведевский район, п. Медведево, ул. Чехова, в районе дома №25 и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.          Сроки выполнения Подрядчиком работ установлены календарным планом строительства объекта. В графике выполнения поставок, работ, услуг должны быть выделены этапы работ, а также сроки начала и окончания работ по каждому из этапов.          Результатом выполнения работ по Договору является ввод объекта в эксплуатацию, подтвержденный актом ввода в эксплуатацию.  <b>Срок выполнения работ:</b>          Срок начала работ по Договору 20 февраля 2016 г. - в соответствии с календарным планом строительства объекта.          Срок завершения работ - не позднее 25 марта 2016г.          Сроком завершения работ Подрядчиком на объекте является дата утверждения Заказчиком акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией по форме №КС-14 после проведения пусковых испытаний.  <b>Цена Договора:</b>          Цена Договора составляет 461 040 (Четыреста шестьдесят одна тысяча сорок) рублей 61 копейка, кроме того НДС составляет 82 987 (Восемьдесят две тысячи девятьсот восемьдесят семь) рублей, 92 копейки.          Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 544 027 (Пятьсот сорок четыре тысячи двадцать семь) рублей 92 копейки.  <b>Срок действия Договора:</b>          Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных).          Действие Договора распространяется на отношения Сторон, возникшие с 20 февраля 2016 года.</p>	544 027,92	№ 214 от 26.02.2016
<p><b>Договор подряда (Модернизация распределителей ВЛ 0,4-10 кВ для подключения льготных групп потребителей в н.п.(с. Среднеивкино, с. Кстинино, п. Торфяной, сл. Вахрино, д. Русское)</b></p>	1 671 422,12	№216 от 11.03.2016

<p><b>Стороны Договора:</b>          ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик»          ОАО «АТХ» - «Подрядчик»</p> <p><b>Предмет Договора:</b>          По Договору Подрядчик обязуется по техническому заданию Заказчика (приложение № 7 к Договору) и в соответствии с утвержденной проектной документацией осуществить работы по «Модернизации распределителей ВЛ 0,4-10 кВ для подключения льготных групп потребителей в н.п.(с. Среднеивкино, с. Кстинино, п. Торфяной, сл. Вахрино, д. Русское)» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>Этапы и сроки выполнения Подрядчиком работ установлены календарным планом строительства объекта (приложение № 3 к Договору). В графике выполнения поставок, работ, услуг должны быть выделены этапы работ, а также сроки начала и окончания работ по каждому из этапов.</p> <p>Результатом выполнения работ по Договору является ввод объекта в эксплуатацию, подтвержденный актом ввода в эксплуатацию.</p> <p>Сроки выполнения работ:          Срок начала работ по Договору 15 февраля 2016 г. - в соответствии с календарным планом строительства объекта.          Срок завершения работ - не позднее 30 апреля 2016 г.</p> <p>Сроком завершения работ Подрядчиком на объекте является дата утверждения Заказчиком акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией по форме № КС-14 после проведения пусковых испытаний.</p> <p><b>Цена Договора:</b>          Цена Договора определяется на основании протокола заседания конкурсной комиссии и в соответствии со сводной таблицей стоимости поставок, работ и услуг (приложение № 1), которая составляет 1 416 459 (Один миллион четыреста шестнадцать тысяч четыреста пятьдесят девять) рублей 42 коп., кроме того НДС составляет 254 962 (Двести пятьдесят четыре тысячи девятьсот шестьдесят два) рубля 70 коп.</p> <p>Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 1 671 422 (Один миллион шестьсот семьдесят одна тысяча четыреста двадцать два) рубля 12 коп.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b>          Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных).</p> <p>Действие договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 05.02.2016 г.</p>		
<p><b>Договор организации грузовых и пассажирских перевозок</b></p> <p><b>Стороны Договора:</b>          ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик»          ОАО «АТХ» - «Исполнитель»</p> <p><b>Предмет Договора:</b>          Исполнитель обязуется осуществлять перевозку вверенных ему грузов, в том числе тяжеловесных и негабаритных, перевозку пассажиров для подразделений Заказчика и выделяет механизмы с экипажем, для проведения следующих работ:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- погрузочно-разгрузочные работы с использованием автомобильных кранов, автопогрузчиков;</li> <li>- работы на высоте с использованием автогидроподъемников и телескопических вышек;</li> <li>- вырубка древесной и кустарниковой растительности бульдозерами, кусторезами, мульчерами на просеках под линиями электропередач;</li> <li>- ремонтные работы с использованием бурильно-крановой техники;</li> <li>- земляные работы с использованием экскаваторов, бульдозеров и другой дорожной техники;</li> <li>- очистка территорий от снега с помощью снегоочистительной техники;</li> <li>- перевозка опор, в том числе с использованием специальных прицепов - опоровозов;</li> <li>- противопожарная опашка плугами подстанций и воздушных линий электропередач с использованием тракторов и бульдозеров;</li> <li>- перевозка сыпучих грузов, а Заказчик обязуется оплатить эти услуги и работы в порядке и на условиях, установленных договором.</li> </ul> <p>Сроки, пункты назначения и лица, уполномоченные на получение груза, указываются в заявках.</p> <p>Члены экипажа предоставляемых транспортных средств и механизмов в период срока действия настоящего договора подчиняются распоряжениям Исполнителя, относящимся к вопросам управления транспортными средствами и механизмами, их технического содержания (обслуживания) и эксплуатации, а по вопросам технологической дисциплины, выполнения требований и норм правил безопасности и охраны труда при производстве работ на объектах Заказчика – распоряжениям Заказчика.</p> <p><b>Сроки оказания услуг:</b>          Срок оказания услуг по договору устанавливается декабрь 2015.</p> <p><b>Цена Договора:</b></p>	7 997 093,66	№ 216 от 11.03.2016



<p>Предельная стоимость услуг по договору составляет 7 997 093 (Семь миллионов девятьсот девяносто семь тысяч девяносто три) руб. 66 коп., в т.ч. НДС 1 219 895 руб. 64 коп.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b>  Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до 31.12.2015, а в части исполнения денежных обязательств - до их полного исполнения. Действие договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 23.12.2015.</p>		
<p><b>Дополнительное соглашение №2 к договору аренды автотранспортных средств и механизмов с экипажем от 31.12.2014 №7028/14-0510.</b></p> <p><b>Стороны Дополнительного соглашения:</b>  ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Арендатор»  ОАО «АТХ» - «Арендодатель»</p> <p><b>Предмет и цена Дополнительного соглашения:</b>  Внесение изменений в договор аренды автотранспортных средств и механизмов с экипажем от 31.12.2014 №7028/14-0510 между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ОАО «АТХ» согласно условиям, утвержденным решением Совета директоров.</p> <p><b>Срок действия Дополнительного соглашения:</b>  Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания. Положения дополнительного соглашения распространяются на отношения сторон с 10.12.2015.</p>	59 996 177,17	№ 216 от 11.03.2016
<p><b>Дополнительное соглашения №2 к договору предоставления автотранспортных услуг с экипажем от 30.12.2014 №7028/14-0513</b></p> <p><b>Стороны Дополнительного соглашения:</b>  ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик»  ОАО «АТХ» - «Исполнитель»</p> <p><b>Предмет и цена Дополнительного соглашения:</b>  Внесение изменений в договор предоставления автотранспортных услуг с экипажем от 30.12.2014 №7028/14-0513 между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ОАО «АТХ» согласно условиям, утвержденным решением Совета директоров.</p> <p><b>Срок действия Дополнительного соглашения:</b>  Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания. Положения дополнительного соглашения распространяются на отношения сторон с 10.12.2015.</p>	157 176 919,19	№216 от 11.03.2016
<p><b>Договор аренды механизмов</b></p> <p><b>Стороны Договора:</b>  ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Арендатор»  ОАО «АТХ» - «Арендодатель»</p> <p><b>Предмет Договора:</b>  Арендодатель предоставляет Арендатору по Акту приема-передачи за плату во временное владение и пользование без оказания услуг по управлению и технической эксплуатации машины бурильно-крановые БМ-205Д (2 ед.) в соответствии с Приложением №1 к договору (именуемые в дальнейшем - механизмы), а Арендатор принимает их для эксплуатации. Механизмы являются собственностью Арендодателя и стоят у него на балансе.</p> <p>Управление механизмами осуществляется работниками Арендатора.</p> <p>Передача механизмов в пользование осуществляется по месту нахождения Арендатора – город Калуга.</p> <p>Постановка механизмов на регистрационный учет в органах Гостехнадзора производится по месту нахождения Арендодателя – город Киров.</p> <p>Механизмы на момент подписания настоящего договора оцениваются по соглашению сторон. Стоимость каждой из арендуемых БМ-205Д составляет 1 592 322 (Один миллион пятьсот девяносто две тысячи триста двадцать два) рубля 56 коп. с НДС.</p> <p><b>Сроки оказания услуг:</b>  - бурильно-крановые машины: с 01 апреля 2016 г. по 31 марта 2017 г. включительно.</p> <p><b>Цена Договора:</b>  Арендная плата за пользование механизмами составляет 118 790 (Сто восемнадцать тысяч семьсот девяносто) руб. 52 коп., в том числе НДС 18 120 руб. 59 коп. в месяц.</p> <p>Стоимость услуг по Договору за период действия Договора составляет 1 425 486 (Один миллион четыреста двадцать пять тысяч четыреста семьдесят шесть) руб. 24 коп., в том числе НДС-18% - 217 447 (Двести семнадцать тысяч четыреста сорок семь) руб. 05 коп.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b>  Договор вступает в действие с момента подписания. Положения Договора распространяются на взаимоотношения сторон, возникшие с 01 апреля 2016</p>	1 425 486,24	№ 204 от 25.11.2015

<p><b>Дополнительное соглашение к договору предоставления автотранспортных услуг без услуг по управлению от 30 декабря 2014 г. №7028/14-0512</b></p> <p><b>Стороны Дополнительного соглашения:</b>          ПАО «МРСК Центра и Приволжья» – «Заказчик»          ОАО «АТХ» – «Исполнитель»</p> <p><b>Предмет и цена Дополнительного соглашения:</b>          Внесение изменений в Договор предоставления автотранспортных услуг без услуг по управлению от 30 декабря 2014 г. №7028/14-0512 между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ОАО «АТХ» согласно Приложению №13 к настоящему решению.</p> <p><b>Срок действия Дополнительного соглашения:</b>          Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания и является неотъемлемой частью Договора №7028/14-0512 от 30 декабря 2014 г. Положения дополнительного соглашения распространяются на отношения сторон с 08 октября 2015 г.</p>	0,00	№206 от 23.12.2015
<p><b>Дополнительное соглашение к договору аренды автотранспортных средств и механизмов с экипажем от 31 декабря 2014 г. №7028/14-0510</b></p> <p><b>Стороны Дополнительного соглашения:</b>          ПАО «МРСК Центра и Приволжья» – «Арендатор»          ОАО «АТХ» – «Арендодатель»</p> <p><b>Предмет и цена Дополнительного соглашения:</b>          Внесение изменений в Договор аренды автотранспортных средств и механизмов с экипажем от 31 декабря 2014 г. №7028/14-0510 между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ОАО «АТХ» согласно Приложению №11 к настоящему решению.</p> <p><b>Срок действия Дополнительного соглашения:</b>          Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания и является неотъемлемой частью Договора №7028/14-0510 от 31 декабря 2014 г. Положения дополнительного соглашения распространяются на отношения сторон с 08 октября 2015 г.</p>	0,00	№206 от 23.12.2015
<p><b>Соглашение</b></p> <p><b>Предмет Соглашения:</b>          Стороны выражают намерение в период с 01 ноября 2015 г. по 31 декабря 2016 г. при условии определения Подрядчика победителем закрытых запросов цен, организуемых Заказчиком, совершить ряд юридически значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика в подрядных работах, при осуществлении Заказчиком технологического присоединения потребителей.</p> <p>Заказчик обязуется в течение периода, установленного Соглашением, приглашать Подрядчика, наряду с другими лицами, с которыми по результатам открытого одноэтапного конкурса, заключено аналогичное рамочное соглашение к участию в закупках подрядных работ по объектам технологического присоединения потребителей, проводимых конкурентным способом – закрытый запрос цен.</p> <p>Сроки проведения такой процедуры определяются заказчиком.</p> <p>Подрядчик обязуется в течение периода, установленного Соглашением, принимать участие в проводимых Заказчиком закрытых запросах цен (в том числе, представлять свое предложение в порядке и на условиях, определенных Документацией по закрытому запросу цен).</p> <p><b>Срок действия Соглашения:</b>          Срок действия рамочного соглашения: 14 месяцев. Сроки выполнения по каждому отдельному объекту распределительных сетей будут определены при проведении закрытых запросов цен.</p>	0,00	№204 от 25.11.2015
<p><b>Договор подряда (Модернизация распределительных сетей ВЛ 0,4-10 кВ для подключения льготных групп потребителей в н.п.(д. Баташи)</b></p> <p><b>Стороны Договора:</b>          ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик»          ОАО «АТХ» - «Подрядчик»</p> <p><b>Предмет Договора:</b>          По Договору Подрядчик обязуется по техническому заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной проектной документацией осуществить работы по «Модернизации распределительных сетей ВЛ 0,4-10 кВ для подключения льготных групп потребителей в н.п.(д. Баташи)» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>Этапы и сроки выполнения Подрядчиком работ установлены календарным планом строительства объекта. В графике выполнения поставок, работ, услуг должны быть выделены этапы работ, а также сроки начала и окончания работ по каждому из этапов.</p> <p>Результатом выполнения работ по Договору является ввод объекта в эксплуатацию, подтвержденный актом ввода в эксплуатацию.</p> <p><b>Срок выполнения работ:</b>          Срок начала работ по Договору 10 марта 2016 г. - в соответствии с календарным планом строительства объекта.          Срок завершения работ - не позднее 31 мая 2016 г.          Сроком завершения работ Подрядчиком на объекте является дата утверждения Заказчиком акта приемки законченного строительством объекта</p>	2 587 065,17	№ 221 от 04.04.2016

<p>приемочной комиссией по форме № КС-14 после проведения пусковых испытаний.</p> <p><b>Цена Договора:</b>  Цена Договора составляет 2 192 428 (Два миллиона сто девяносто две тысячи четыреста двадцать восемь) рублей 11 коп., кроме того НДС составляет 394 637 (Триста девяносто четыре тысячи шестьсот тридцать семь) рублей 06 коп.  Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 2 587 065 (Два миллиона пятьсот восемьдесят семь тысяч шестьдесят пять) рублей 17 коп.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b>  Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных).  Действие договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 29.02.2016 г.</p>		
<p><b>Договор подряда (Модернизация распределителей ВЛ 0,4-10 кВ для подключения льготных групп потребителей в н.п. (п.г.т. Рудничный, п.г.т. Светлополянск, д. Шердынята, д. Ожеговщина)</b></p> <p><b>Стороны Договора:</b>  ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик»  ОАО «АТХ» - «Подрядчик»</p> <p><b>Предмет Договора:</b>  По Договору Подрядчик обязуется по техническому заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной проектной документацией осуществить работы по «Модернизации распределителей ВЛ 0,4-10 кВ для подключения льготных групп потребителей в н.п.(п.г.т. Рудничный, п.г.т. Светлополянск, д. Шердынята, д. Ожеговщина)» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>Этапы и сроки выполнения Подрядчиком работ установлены календарным планом строительства объекта. В графике выполнения поставок, работ, услуг должны быть выделены этапы работ, а также сроки начала и окончания работ по каждому из этапов.</p> <p>Результатом выполнения работ по Договору является ввод объекта в эксплуатацию, подтвержденный актом ввода в эксплуатацию.</p> <p><b>Срок выполнения работ:</b>  Срок начала работ по Договору 10 марта 2016 г. - в соответствии с календарным планом строительства объекта.  Срок завершения работ - не позднее 31 мая 2016 г.</p> <p>Сроком завершения работ Подрядчиком на объекте является дата утверждения Заказчиком акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией по форме № КС-14 после проведения пусковых испытаний.</p> <p><b>Цена Договора:</b>  Цена Договора составляет 2 426 545 (Два миллиона четыреста двадцать шесть тысяч пятьсот сорок пять) рублей 75 коп., кроме того НДС составляет 436 778 (Четыреста двадцать шесть тысяч семьсот семьдесят восемь) рублей 24 коп.  Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 2 863 323 (Два миллиона восемьсот шестьдесят три тысячи триста двадцать три) рубля 99 коп.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b>  Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных).  Действие договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 29.02.2016 г.</p>	2 863 323,99	№ 221 от 04.04.2016
<p><b>Договор возмездного оказания услуг</b></p> <p><b>Стороны Договора:</b>  ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Сторона 2»  ОАО «АТХ» - «Сторона 1»</p> <p><b>Предмет Договора:</b>  «Сторона 1» обязуется оказать услуги, а «Сторона 2» обязуется оплатить эти услуги на условиях договора.</p> <p>«Сторона 1» обязуется оказать услуги по техническому обслуживанию транспортных средств и механизмов, принадлежащих «Стороне 2» на праве собственности, а также услуги, связанные с выпуском данных транспортных средств и механизмов на линию:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- проведение предрейсового и послерейсового технического осмотра транспортных средств и механизмов;</li> <li>- услуги по управлению транспортными средствами и механизмами;</li> <li>- проведение технического обслуживания (ТО-1, ТО-2) транспортных средств и механизмов;</li> <li>- устранение возникших в ходе эксплуатации неисправностей;</li> <li>- выпуск транспортных средств и механизмов на линию по заявкам «Стороны 2»;</li> </ul>	1 331 153,94	№ 221 от 04.04.2016

<p>- снабжение ГСМ, запасными частями и материалами в необходимом объеме; - ведение путевой документации.</p> <p>Перечень транспортных средств и механизмов, их марки, типы и регистрационные данные определены в Списке транспортных средств и механизмов (Приложение № 1 к Договору) и согласованы обеими сторонами.</p> <p>Управление транспортными средствами и механизмами осуществляет персонал «Стороны 1».</p> <p>Квалификация членов экипажа «Стороны 1», необходимая для управления транспортными средствами и механизмами и их технической эксплуатации согласно договору, должна подтверждаться удостоверениями установленного образца, выдаваемыми уполномоченными государственными органами в соответствии с нормативно-правовыми актами.</p> <p>Члены экипажа транспортных средств и механизмов - работники «Стороны 1», в период срока действия настоящего договора подчиняются распоряжениям «Стороны 1», относящимся к вопросам управления транспортными средствами и механизмами, их технического содержания (обслуживания) и эксплуатации, а по вопросам технологической дисциплины, выполнения требований и норм безопасности и охраны труда при производстве работ на объектах «Стороны 2» – распоряжениям «Стороны 2».</p> <p>Срок оказания услуг по Договору с 15.02.2016 до 31.12.2016.</p> <p><b>Цена Договора:</b> Предельная стоимость услуг по договору составляет 1 331 153 (Один миллион триста тридцать одна тысяча сто пятьдесят три) руб. 94 коп., в том числе НДС 203 057 руб. 38 коп.</p> <p>Окончательная цена договора определяется по объемам фактически оказываемых услуг и не может превышать предельную сумму.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b> Договор вступает в силу с момента его подписания, распространяет своё действие на отношения сторон с 15.02.2016 и действует до 31.12.2016, а в части исполнения денежных обязательств - до их полного исполнения.</p>		
<p><b>Договор подряда (Модернизации распределителей ВЛ 0,4-10 кВ для подключения льготных групп потребителей в н.п.(д. Бушуевы, д. Навалихины, д. Зяблец, д. Стрелковы, д. Машкачи, д. Деветьярово, д. Баташи).</b></p> <p><b>Стороны Договора:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик» ОАО «АТХ» - «Подрядчик»</p> <p><b>Предмет Договора:</b> По Договору Подрядчик обязуется по техническому заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной проектной документацией осуществить работы по «Модернизации распределителей ВЛ 0,4-10 кВ для подключения льготных групп потребителей в н.п.(д. Бушуевы, д. Навалихины, д. Зяблец, д. Стрелковы, д. Машкачи, д. Деветьярово, д. Баташи)» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>Этапы и сроки выполнения Подрядчиком работ установлены календарным планом строительства объекта. В графике выполнения поставок, работ, услуг должны быть выделены этапы работ, а также сроки начала и окончания работ по каждому из этапов.</p> <p><b>Сроки выполнения работ:</b> Срок начала работ по Договору 21 марта 2016 г. - в соответствии с календарным планом строительства объекта. Срок завершения работ - не позднее 30 июня 2016 г.</p> <p>Сроком завершения работ Подрядчиком на объекте является дата утверждения Заказчиком акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией по форме № КС-14 после проведения пусковых испытаний.</p> <p><b>Цена Договора:</b> Цена Договора составляет 2 344 999 (Два миллиона триста сорок четыре тысячи девятьсот девяносто девять) рублей 67 коп., кроме того НДС составляет 422 099 (Четыреста двадцать две тысячи девяносто девять) рублей 94 коп.</p> <p>Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 2 767 099 (Два миллиона семьсот шестьдесят семь тысяч девяносто девять) рублей 61 коп.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b> Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных).</p> <p>Действие договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 14.03.2016 г.</p>	2 767 099,61	№223 от 15.04.2016
<p><b>Договор подряда (Модернизации распределителей ВЛ 0,4-10 кВ для подключения льготных групп потребителей в н.п.(д. Большие Логуновы, д. Баташи, д. Кисели)</b></p> <p><b>Стороны Договора:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик» ОАО «АТХ» - «Подрядчик»</p>	2 135 571,71	№ 225 от 27.04.2016

<p><b>Предмет Договора:</b> По Договору Подрядчик обязуется по техническому заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной проектной документацией осуществить работы по «Модернизации распределителей ВЛ 0,4-10 кВ для подключения льготных групп потребителей в н.п.(д. Большие Логуновы, д. Баташи, д. Кисели)» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором. Этапы и сроки выполнения Подрядчиком работ установлены календарным планом строительства объекта. В графике выполнения поставок, работ, услуг должны быть выделены этапы работ, а также сроки начала и окончания работ по каждому из этапов.</p> <p><b>Сроки выполнения работ:</b> Срок начала работ по Договору 01 апреля 2016 г. - в соответствии с календарным планом строительства объекта. Срок завершения работ - не позднее 30 июня 2016 г. Сроком завершения работ Подрядчиком на объекте является дата утверждения Заказчиком акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией по форме № КС-14 после проведения пусковых испытаний.</p> <p><b>Цена Договора:</b> Цена Договора составляет 1 809 806 (Один миллион восемьсот девять тысяч восемьсот шесть) рублей 53 коп., кроме того НДС составляет 325 765 (Триста двадцать пять тысяч семьсот шестьдесят пять) рублей 18 коп. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 2 135 571 (Два миллиона сто тридцать пять тысяч пятьсот семьдесят один рубль) 71 коп.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b> Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных). Действие договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 25.03.2016 г.</p>		
<p><b>Договор подряда (Техническому перевооружению ВЛ 35-110 кВ с расширением просек (ПО СЭС, ПО ЮЭС, ПО ЗЭС, ПО ЯЭС, ПО ВПЭС))</b> <b>Стороны Договора:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик» ОАО «АТХ» - «Подрядчик»</p> <p><b>Предмет Договора:</b> По Договору Подрядчик обязуется по техническому заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной проектной документацией осуществить работы по «Техническому перевооружению ВЛ 35-110 кВ с расширением просек (ПО СЭС, ПО ЮЭС, ПО ЗЭС, ПО ЯЭС, ПО ВПЭС)» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором. Этапы и сроки выполнения Подрядчиком работ установлены календарным планом строительства объекта. В графике выполнения поставок, работ, услуг должны быть выделены этапы работ, а также сроки начала и окончания работ по каждому из этапов.</p> <p><b>Сроки выполнения работ:</b> Срок начала работ по Договору 04 апреля 2016 г. - в соответствии с календарным планом строительства объекта. Срок завершения работ - не позднее 31 октября 2016 г. Сроком завершения работ Подрядчиком на объекте является дата утверждения Заказчиком акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией по форме № КС-14 после проведения пусковых испытаний.</p> <p><b>Цена Договора:</b> Цена Договора составляет 6 892 299 (Шесть миллионов восемьсот девяносто две тысячи двести девяносто девять) рублей 58 коп., кроме того НДС составляет 1 240 613 (Один миллион двести сорок тысяч шестьсот тринадцать) рублей 92 коп. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 8 132 913 (Восемь миллионов сто тридцать две тысячи девятьсот тринадцать) рубль 50 коп.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b> Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных). Действие договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 22.03.2016 г.</p>	8 132 913,50	№ 225 от 27.04.2016
<p><b>Договор подряда (Модернизация распределителей ВЛ 0,4-10 кВ для подключения льготных групп потребителей в н.п.(д. Боярки, д. Осинцы, д. Рожки))</b> <b>Стороны Договора:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик» ОАО «АТХ» - «Подрядчик»</p> <p><b>Предмет Договора:</b> По Договору Подрядчик обязуется по техническому заданию Заказчика (приложение № 7 к Договору) и в соответствии с утвержденной проектной документацией осуществить работы по «Модернизации распределителей ВЛ 0,4-10 кВ для подключения льготных групп потребителей в н.п.(д. Боярки, д. Осинцы, д. Рожки)» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном</p>	2 637 967,46	№229 от 13.05.2016



<p>Договором.</p> <p>Этапы и сроки выполнения Подрядчиком работ установлены календарным планом строительства объекта. В графике выполнения поставок, работ, услуг должны быть выделены этапы работ, а также сроки начала и окончания работ по каждому из этапов.</p> <p><b>Сроки выполнения работ:</b></p> <p>Срок начала работ по Договору 13 апреля 2016 г. - в соответствии с календарным планом строительства объекта.</p> <p>Срок завершения работ - не позднее 30 июня 2016 г.</p> <p>Сроком завершения работ Подрядчиком на объекте является дата утверждения Заказчиком акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией по форме № КС-14 после проведения пусковых испытаний.</p> <p><b>Цена Договора:</b></p> <p>Цена Договора определяется на основании протокола заседания конкурсной комиссии и в соответствии со сводной таблицей стоимости поставок, работ и услуг, которая составляет 2 235 565 (Два миллиона двести тридцать пять тысяч пятьсот шестьдесят пять) рублей 64 коп., кроме того НДС составляет 402401 (Четыреста две тысячи четыреста один) рубль 82 коп.</p> <p>Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 2 637 967 (Два миллиона шестьсот тридцать семь тысяч девятьсот шестьдесят семь) рублей 46 коп.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b></p> <p>Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных).</p> <p>Действие Договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 08.04.2016 г.</p>		
<p><b>Договор подряда (по внешнему электроснабжению индивидуальных жилых домов по адресу: РМЭ, г. Йошкар-Ола, д. Абшак-Беляк)</b></p> <p><b>Стороны Договора:</b></p> <p>ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик»</p> <p>ОАО «АТХ» - «Подрядчик»</p> <p><b>Предмет Договора:</b></p> <p>По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной проектной документацией осуществить работы: по внешнему электроснабжению индивидуальных жилых домов по адресу: РМЭ, г. Йошкар-Ола, д. Абшак-Беляк и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>Сроки выполнения Подрядчиком работ установлены календарным планом строительства объекта. В графике выполнения поставок, работ, услуг должны быть выделены этапы работ, а также сроки начала и окончания работ по каждому из этапов.</p> <p><b>Сроки выполнения работ:</b></p> <p>Срок начала работ по Договору апрель 2016 г. - в соответствии с календарным планом строительства объекта.</p> <p>Срок завершения работ - не позднее 30 мая 2016г.</p> <p>Сроком завершения работ Подрядчиком на объекте является дата утверждения Заказчиком акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией по форме №КС-14 после проведения пусковых испытаний.</p> <p><b>Цена Договора:</b></p> <p>Цена Договора составляет 6 268 596 (Шесть миллионов двести шестьдесят восемь тысяч пятьсот девяносто шесть) рублей 96 копеек, кроме того НДС составляет 1 128 347 (Один миллион сто двадцать восемь тысяч триста сорок семь) рублей 45 копеек.</p> <p>Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 7 396 944 (Семь миллионов триста девяносто шесть тысяч девятьсот сорок четыре) рубля 41 копейка.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b></p> <p>Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств(в том числе гарантийных).</p> <p>Действие Договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 07.04.2016 г.</p>	7 396 944,41	№229 от 13.05.2016
<p><b>Договор подряда (по внешнему электроснабжению многоквартирного жилого дома (поз. 5) по адресу: РМЭ, Медведевский район, п. Медведево, ул. Чехова, в районе дома №25)</b></p> <p><b>Стороны Договора:</b></p> <p>ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик»</p> <p>ОАО «АТХ» - «Подрядчик»</p> <p><b>Предмет Договора:</b></p> <p>По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной проектной документацией осуществить работы по</p>	352 370,62	№230 от 26.05.2016

<p>внешнему электроснабжению многоквартирного жилого дома (поз. 5) по адресу: РМЭ, Медведевский район, п. Медведево, ул. Чехова, в районе дома №25, и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>Сроки выполнения работ Подрядчиком на объекте установлены календарным планом строительства объекта. В графике выполнения поставок, работ, услуг должны быть выделены этапы работ, а также сроки начала и окончания работ по каждому из этапов.</p> <p><b>Сроки выполнения работ:</b> Срок начала работ по Договору 01 июля 2016 г. - в соответствии с календарным планом строительства объекта. Срок завершения работ - не позднее 30 июля 2016г.</p> <p>Сроком завершения работ Подрядчиком на объекте является дата утверждения Заказчиком акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией по форме №КС-14 после проведения пусковых испытаний.</p> <p><b>Цена Договора:</b> Цена Договора составляет 298 619 (Двести девяносто восемь тысяч шестьсот девятнадцать) рублей 17 копеек, кроме того НДС составляет 53 751 (Пятьдесят три тысячи семьсот пятьдесят один) рубль 45 копеек. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 352 370 (Триста пятьдесят две тысячи триста семьдесят) рублей 62 копейки.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b> Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных).</p>		
<p><b>Договор подряда (по внешнему электроснабжению многоквартирного жилого дома поз. 52 по адресу: РМЭ, г. Йошкар-Ола, проспект Воскресенский)</b></p> <p><b>Стороны Договора:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик» ОАО «АТХ» - «Подрядчик»</p> <p><b>Предмет Договора:</b> По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной проектной документацией осуществить работы по внешнему электроснабжению многоквартирного жилого дома поз. 52 по адресу: РМЭ, г. Йошкар-Ола, проспект Воскресенский и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>Сроки выполнения работ Подрядчиком на объекте установлены календарным планом строительства объекта. В графике выполнения поставок, работ, услуг должны быть выделены этапы работ, а также сроки начала и окончания работ по каждому из этапов.</p> <p><b>Сроки выполнения работ:</b> Срок начала работ по Договору 01 июля 2016 г. - в соответствии с календарным планом строительства объекта. Срок завершения работ - не позднее 30 июля 2016г.</p> <p>Сроком завершения работ Подрядчиком на объекте является дата утверждения Заказчиком акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией по форме №КС-14 после проведения пусковых испытаний.</p> <p><b>Цена Договора:</b> Цена Договора составляет 175 271 (Сто семьдесят пять тысяч двести семьдесят один) рубль 75 копеек, кроме того НДС составляет 31 548 (Тридцать одна тысяча пятьсот сорок восемь) рублей 92 копейки. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 206 820 (Двести шесть тысяч восемьсот двадцать) рублей 67 копеек.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b> Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных).</p>	206 820,67	№230 от 26.05.2016
<p><b>Договор подряда (Модернизация распределителей ВЛ 0,4-10 кВ для подключения льготных групп потребителей в н.п.(д. Карповы, д. Моржаны, д. Даниловка, г. Мураши)</b></p> <p><b>Стороны Договора:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик» ОАО «АТХ» - «Подрядчик»</p> <p><b>Предмет Договора:</b> По Договору Подрядчик обязуется по техническому заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной проектной документацией осуществить работы по «Модернизации распределителей ВЛ 0,4-10 кВ для подключения льготных групп потребителей в н.п.(д. Карповы, д. Моржаны, д. Даниловка, г. Мураши)» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>Этапы и сроки выполнения работ Подрядчиком на объекте установлены календарным планом строительства объекта. В графике выполнения поставок, работ, услуг должны быть выделены этапы работ, а также сроки начала и окончания работ по каждому из этапов.</p> <p><b>Сроки выполнения работ:</b></p>	1 600 873,05	№230 от 26.05.2016

<p>Срок начала работ по Договору 27 апреля 2016 г. - в соответствии с календарным планом строительства объекта. Срок завершения работ - не позднее 30 июня 2016 г. Сроком завершения работ Подрядчиком на объекте является дата утверждения Заказчиком акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией по форме № КС-14 после проведения пусковых испытаний.</p> <p><b>Цена Договора:</b> Цена Договора составляет 1 356 672 (Один миллион триста пятьдесят шесть тысяч шестьсот семьдесят два) рубля 08 коп., кроме того НДС составляет 244 200 (Двести сорок четыре тысячи двести) рублей 97 коп. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 1 600 873 (Один миллион шестьсот тысяч восемьсот семьдесят три) рубля 05 коп.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b> Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных). Действие договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 22.04.2016 г.</p>		
<p><b>Договор аренды транспортных средств</b> <b>Стороны Договора:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Арендодатель» ОАО «АТХ» - «Арендатор»</p> <p><b>Предмет Договора:</b> Арендодатель предоставляет Арендатору по Акту приема-передачи во временное владение и пользование без оказания услуг по управлению и технической эксплуатации транспортные средства, а Арендатор принимает их для эксплуатации в филиале «Мариэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья». Управление транспортными средствами осуществляют сотрудники Арендатора.</p> <p><b>Цена Договора:</b> Стоимость услуг по договору составляет 3 822 878 (Три миллиона восемьсот двадцать две тысячи восемьсот семьдесят восемь) рублей 51 коп., в т.ч. НДС 583 150 руб. 96 коп.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b> Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до «31» декабря 2016 года и распространяет свое действие на отношения сторон с «01» января 2016 года.</p>	3 882 878,51	№231 от 08.06.2016
<p><b>Договор аренды недвижимого имущества (помещений общей площадью 1186,4 кв.м)</b> <b>Стороны Договора:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Арендатор» ОАО «АТХ» - «Арендодатель»</p> <p><b>Предмет Договора:</b> Арендодатель передает, а Арендатор принимает во временное владение и пользование на условиях договора, указанное в Приложении № 1 к Договору, недвижимое имущество (далее по тексту – имущество) и обязуется уплачивать установленную Договором арендную плату. Имущество передается для размещения персонала и оборудования, хранения МТО.</p> <p><b>Цена Договора:</b> Арендная плата состоит из фиксированного ежемесячного платежа в размере 191 789 (Сто девяносто одна тысяча семьсот восемьдесят девять) руб. 48 коп., в том числе НДС (18%) 29 256 (Двадцать девять тысяч двести пятьдесят шесть) руб. 02 коп., и переменного платежа в сумме, эквивалентной стоимости коммунальных, эксплуатационных и административно-хозяйственных расходов Арендодателя, потребленных Арендатором, а именно: по обеспечению отоплением; охраной и пропускным режимом зданий; вывозом ТБО; водоснабжением и отведением хозяйственно-бытовых стоков; электроснабжением зданий. Указанные расходы возмещаются Арендодателю Арендатором в размере пропорциональном площади арендуемых нежилых помещений в здании. Доля указанных расходов Арендатора, а также размер фиксированного ежемесячного платежа по каждому помещению к договору отражена в Приложении № 1 к Договору. Арендная плата за истекший месяц (фиксированный ежемесячный платеж) перечисляется Арендатором на расчетный счет Арендодателя не позднее 15 числа месяца, следующего за отчетным, на основании счета и счета-фактуры, выставляемых Арендодателем не позднее 5 числа месяца, следующего за отчетным. Расходы (переменный платеж) возмещаются Арендатором в 10-дневный срок на основании счетов и счетов-фактур, выставляемых Арендодателем, а так же копий счетов, счетов-фактур поставщиков коммунальных услуг. Арендная плата оплачивается Арендатором с 01.04.2016.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b> Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до 28.02.2017 года. Условия договора применяются к правоотношениям</p>	191 789,48 в месяц	№ 233 от 04.07.2016

Сторон, сложившимся с 01.04.2016 года.		
<p><b>Договор аренды недвижимого имущества (помещений общей площадью 1240,8 кв.м)</b>  <b>Стороны Договора:</b>          ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Арендодатель»          ОАО «АТХ» - «Арендатор»  <b>Предмет Договора:</b>          Арендодатель передает, а Арендатор принимает во временное владение и пользование на условиях настоящего договора, указанное в Приложении №1 к Договору, недвижимое имущество (далее по тексту – имущество) и обязуется уплачивать установленную Договором арендную плату.          План расположения помещений в зданиях указан в Приложении № 2 к Договору.          Имущество передается для размещения персонала и оборудования, хранения МТО.  <b>Цена Договора:</b>          Арендная плата состоит из фиксированного ежемесячного платежа в размере 160 119 (Сто шестьдесят тысяч сто девятнадцать) рублей 17 копеек, в том числе НДС 24 424 (Двадцать четыре тысячи четыреста двадцать четыре) рубля 96 копеек, и переменного платежа в сумме, эквивалентной стоимости коммунальных, эксплуатационных и административно-хозяйственных расходов Арендодателя, потребленных Арендатором, а именно: по обеспечению отоплением; охраной и пропускным режимом зданий; вывозом ТБО; водоснабжением и отведением хозяйственно-бытовых стоков; электроснабжением зданий.          Указанные расходы возмещаются Арендодателю Арендатором в размере пропорциональном площади арендуемых нежилых помещений в здании.          Доля указанных расходов Арендатора, а также размер фиксированного ежемесячного платежа по каждому помещению к договору отражены в Приложении № 1 к Договору.          Арендная плата за истекший месяц (фиксированный ежемесячный платеж) перечисляется Арендатором на расчетный счет Арендодателя не позднее 15 числа месяца, следующего за отчетным, на основании счета и счета-фактуры, выставляемых Арендодателем не позднее 5 числа месяца, следующего за отчетным.          Расходы (переменный платеж) возмещаются Арендатором в 10-дневный срок на основании счетов и счетов-фактур, выставляемых Арендодателем, а так же копий счетов, счетов-фактур поставщиков коммунальных услуг.          Арендная плата оплачивается Арендатором с 01.04.2016.  <b>Срок действия Договора:</b>          Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до 28.02.2017 года. Условия договора применяются к правоотношениям Сторон с 01.04.2016 года.</p>	160 119,17 в месяц	№ 233 от 04.07.2016
<p><b>Договор подряда (Модернизация распределителей ВЛ 0,4-10 кВ для подключения льготных групп потребителей в н.п.(с. Совье, д. Заборье, д. Верхние Кропачи, д. Сапожнята, д. Пасегово, д. Нагорена)</b>  <b>Стороны Договора:</b>          ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик»          ОАО «АТХ» - «Подрядчик»  <b>Предмет Договора:</b>          По Договору Подрядчик обязуется по техническому заданию Заказчика (приложение № 7 к Договору) и в соответствии с утвержденной проектной документацией осуществить работы по «Модернизации распределителей ВЛ 0,4-10 кВ для подключения льготных групп потребителей в н.п.(с. Совье, д. Заборье, д. Верхние Кропачи, д. Сапожнята, д. Пасегово, д. Нагорена)» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.          Этапы и сроки выполнения Подрядчиком работ установлены календарным планом строительства объекта (приложение № 3 к Договору). В графике выполнения поставок, работ, услуг должны быть выделены этапы работ, а также сроки начала и окончания работ по каждому из этапов.  <b>Сроки выполнения работ:</b>          Срок начала работ по Договору 25 мая 2016 г. - в соответствии с календарным планом строительства объекта.          Срок завершения работ - не позднее 31 июля 2016 г.          Сроком завершения работ Подрядчиком на объекте является дата утверждения Заказчиком акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией по форме № КС-14 после проведения пусковых испытаний.  <b>Цена Договора:</b>          Цена Договора составляет 2 157 030 (Два миллиона сто пятьдесят семь тысяч тридцать) рублей 42 коп., кроме того НДС составляет 388 265 (Триста восемьдесят восемь тысяч двести шестьдесят пять) рублей 48 коп.          Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 2 545 295 (Два миллиона пятьсот сорок пять тысяч двести девяносто пять) рублей 90 коп.  <b>Срок действия Договора:</b></p>	2 545 295,90	№ 233 от 04.07.2016

<p>Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных).</p> <p>Действие договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 20.05.2016 г.</p>		
<p><b>Договор подряда (Модернизации распределителей ВЛ 0,4-10 кВ для подключения льготных групп потребителей в н.п. (НСТ «Сосновый бор», д.Шихово, пгт.Вахруши, д.Ожеговщина)</b></p> <p><b>Стороны Договора:</b>          ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик»          ОАО «АТХ» - «Подрядчик»</p> <p><b>Предмет Договора:</b>          По Договору Подрядчик обязуется по техническому заданию Заказчика (приложение № 7 к Договору) и в соответствии с утвержденной проектной документацией осуществить работы по «Модернизации распределителей ВЛ 0,4-10 кВ для подключения льготных групп потребителей в н.п.(НСТ «Сосновый бор», д.Шихово, пгт.Вахруши, д.Ожеговщина)» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>Этапы и сроки выполнения Подрядчиком работ установлены календарным планом строительства объекта (приложение № 3 к Договору). В графике выполнения поставок, работ, услуг должны быть выделены этапы работ, а также сроки начала и окончания работ по каждому из этапов.</p> <p><b>Сроки выполнения работ:</b>          Срок начала работ по Договору 10 июня 2016г. - в соответствии с календарным планом строительства объекта.          Срок завершения работ - не позднее 31 июля 2016 г.</p> <p>Сроком завершения работ Подрядчиком на объекте является дата утверждения Заказчиком акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией по форме № КС-14 после проведения пусковых испытаний.</p> <p><b>Цена Договора:</b>          Цена Договора составляет 1 985 979 (Один миллион девятьсот восемьдесят пять тысяч девятьсот семьдесят девять) рублей 54 коп., кроме того НДС составляет 357 476 (Триста пятьдесят семь тысяч четыреста семьдесят шесть) рублей 32 коп.          Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 2 343 455 (Два миллиона триста сорок три тысячи четыреста пятьдесят пять) рублей 86 коп.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b>          Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных).</p> <p>Действие договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 03.06.2016 г.</p>	2 343 455,86	№ 234 от 15.07.2016
<p><b>Рамочный договор (без фиксации цены)</b></p> <p><b>Стороны Договора:</b>          ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик»          ОАО «АТХ» - «Подрядчик»</p> <p><b>Предмет Договора:</b>          Стороны выражают намерение в период с 01 января 2017 г. по 31 декабря 2019г. при условии определения Подрядчика победителем закрытых запросов цен (предложений), организуемых Заказчиком, совершить ряд юридически значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика в подрядных работах.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b>          Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств.</p>	0,00	№ 234 от 15.07.2016
<p><b>Договор подряда (Модернизация объектов ОС (ВЛ 6-10 кВ, ТП 6-10/0,4 кВ, ВЛ 0,4 кВ на территории ПО СЭС)</b></p> <p><b>Стороны Договора:</b>          ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик»          ОАО «АТХ» - «Подрядчик»</p> <p><b>Предмет Договора:</b>          По Договору Подрядчик обязуется по техническому заданию Заказчика (приложение № 7 к Договору) и в соответствии с утвержденной проектной документацией осуществить работы по «Модернизации объектов ОС (ВЛ 6-10 кВ, ТП 6-10/0,4 кВ, ВЛ 0,4 кВ на территории ПО СЭС)» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>Этапы и сроки выполнения Подрядчиком работ установлены календарным планом строительства объекта. В графике выполнения поставок, работ, услуг должны быть выделены этапы работ, а также сроки начала и окончания работ по каждому из этапов.</p> <p><b>Сроки выполнения работ:</b>          Срок начала работ по Договору 01 июля 2016 г. - в соответствии с календарным планом строительства объекта.</p>	4 115 876,77	№ 235 от 21.07.2016



<p>Срок завершения работ - не позднее 31 октября 2016 г.</p> <p>Сроком завершения работ Подрядчиком на объекте является дата утверждения Заказчиком акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией по форме № КС-14 после проведения пусковых испытаний.</p> <p><b>Цена Договора:</b></p> <p>Цена Договора составляет 3 488 031 (Три миллиона четыреста восемьдесят восемь тысяч тридцать один) рубль 16 коп., кроме того НДС составляет 627 845 (Шестьсот двадцать семь тысяч восемьсот сорок пять) рублей 61 коп.</p> <p>Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 4 115 876 (Четыре миллиона сто пятнадцать тысяч восемьсот семьдесят шесть) рублей 77 коп.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b></p> <p>Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных).</p> <p>Действие Договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.07.2016 г.</p>		
<p><b>Договор подряда (Модернизация распределителей ВЛ 0,4-10 кВ для подключения льготных групп потребителей в н.п.(д. Стулово, д. Большие Сколотни, д. Новые Минчаки)</b></p> <p><b>Стороны Договора:</b></p> <p>ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик»</p> <p>ОАО «АТХ» - «Подрядчик»</p> <p><b>Предмет Договора:</b></p> <p>По Договору Подрядчик обязуется по техническому заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной проектной документацией осуществить работы по «Модернизации распределителей ВЛ 0,4-10 кВ для подключения льготных групп потребителей в н.п.(д. Стулово, д. Большие Сколотни, д. Новые Минчаки)» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором. Этапы и сроки выполнения Подрядчиком работ установлены календарным планом строительства объекта. В графике выполнения поставок, работ, услуг должны быть выделены этапы работ, а также сроки начала и окончания работ по каждому из этапов.</p> <p><b>Сроки выполнения работ:</b></p> <p>Срок начала работ по Договору 30 июня 2016 г. - в соответствии с календарным планом строительства объекта.</p> <p>Срок завершения работ - не позднее 30 сентября 2016 г.</p> <p>Сроком завершения работ Подрядчиком на объекте является дата утверждения Заказчиком акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией по форме № КС-14 после проведения пусковых испытаний.</p> <p><b>Цена Договора:</b></p> <p>Цена Договора составляет 2 920 346 (Два миллиона девятьсот двадцать тысяч триста сорок шесть) рублей 70 коп., кроме того НДС составляет 525 662 (Пятьсот двадцать пять тысяч шестьсот шестьдесят два) рубля 41 коп.</p> <p>Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 3 446 009 (Три миллиона четыреста сорок шесть тысяч девять) рублей 11 коп.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b></p> <p>Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных).</p> <p>Действие Договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 24.06.2016 г.</p>	3 446 009,11	№ 235 от 21.07.2016
<p><b>Договора подряда (по внешнему электроснабжению многоквартирного жилого дома (поз.1а) по адресу: РМЭ, г. Йошкар-Ола, квартал ограниченный улицами Фестивальная, Анникова и Строителей)</b></p> <p><b>Стороны Договора:</b></p> <p>ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик»</p> <p>ОАО «АТХ» - «Подрядчик»</p> <p><b>Предмет Договора:</b></p> <p>По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной проектной документацией осуществить работы: внешнее электроснабжение многоквартирного жилого дома (поз.1а) по адресу: РМЭ, г. Йошкар-Ола, квартал ограниченный улицами Фестивальная, Анникова и Строителей и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>Сроки выполнения Подрядчиком работ установлены календарным планом строительства объекта. В графике выполнения поставок, работ, услуг должны быть выделены этапы работ, а также сроки начала и окончания работ по каждому из этапов.</p> <p><b>Сроки выполнения работ:</b></p> <p>Срок начала работ по Договору 13 июля 2016 г. - в соответствии с календарным планом строительства объекта.</p> <p>Срок завершения работ - не позднее 30 июля 2016г.</p> <p>Сроком завершения работ Подрядчиком на объекте является дата утверждения Заказчиком акта приемки законченного строительством объекта</p>	668 849,24	№ 235 от 21.07.2016

<p>приемочной комиссией по форме №КС-14 после проведения пусковых испытаний.</p> <p><b>Цена Договора:</b> Цена Договора составляет 566 821 (Пятьсот шестьдесят шесть тысяч восемьсот двадцать один) рубль 39 копеек, кроме того НДС составляет 102 027 (Сто две тысячи двадцать семь) рублей 85 копеек).</p> <p>Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 668 849 (Шестьсот шестьдесят восемь тысяч восемьсот сорок девять) рублей 24 копейки.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b> Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных).</p> <p>Действие договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 24.06.2016 г.</p>		
<p><b>Договора подряда (по внешнему электроснабжению общественного здания многофункционального назначения поз. №48/2 по адресу: РМЭ, г. Йошкар-Ола, проспект Воскресенский)</b></p> <p><b>Стороны Договора:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик» ОАО «АТХ» - «Подрядчик»</p> <p><b>Предмет Договора:</b> По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной проектной документацией осуществить работы: по внешнему электроснабжению общественного здания многофункционального назначения поз. №48/2 по адресу: РМЭ, г. Йошкар-Ола, проспект Воскресенский и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>Сроки выполнения Подрядчиком работ установлены календарным планом строительства объекта. В графике выполнения поставок, работ, услуг должны быть выделены этапы работ, а также сроки начала и окончания работ по каждому из этапов.</p> <p><b>Сроки выполнения работ:</b> Срок начала работ по Договору 13 июля 2016 г. - в соответствии с календарным планом строительства объекта. Срок завершения работ - не позднее 30 июля 2016г. Сроком завершения работ Подрядчиком на объекте является дата утверждения Заказчиком акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией по форме №КС-14 после проведения пусковых испытаний.</p> <p><b>Цена Договора:</b> Цена Договора составляет 585 610 (Пятьсот восемьдесят пять тысяч шестьсот десять) рублей 52 копейки, кроме того НДС составляет 105 409 (Сто пять тысяч четыреста девять) рублей 89 копеек.</p> <p>Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 691 020 (Шестьсот девяносто одна тысяча двадцать) рублей 41 копейка.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b> Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных).</p> <p>Действие Договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 24.06.2016 г.</p>	691 020,41	№ 235 от 21.07.2016
<p><b>Договор подряда (Реконструкции распределителей 0,4 кВ в районах Кировской области (ПО СЭС))</b></p> <p><b>Стороны Договора:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик» ОАО «АТХ» - «Подрядчик»</p> <p><b>Предмет Договора:</b> По Договору Подрядчик обязуется по техническому заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной проектной документацией осуществить работы по «Реконструкции распределителей 0,4 кВ в районах Кировской области (ПО СЭС)» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>Этапы и сроки выполнения Подрядчиком работ установлены календарным планом строительства объекта. В графике выполнения поставок, работ, услуг должны быть выделены этапы работ, а также сроки начала и окончания работ по каждому из этапов.</p> <p><b>Сроки выполнения работ:</b> Срок начала работ по Договору 01.08.2016 г. - в соответствии с календарным планом строительства объекта. Срок завершения работ - не позднее 30.11.2016 г. Сроком завершения работ Подрядчиком на объекте является дата утверждения Заказчиком акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией по форме № КС-14 после проведения пусковых испытаний.</p> <p><b>Цена Договора:</b> Цена Договора составляет 13 308 142 (Тринадцать миллионов триста восемь тысяч сто сорок два) рубля 31 коп., кроме того НДС составляет 2 395 465 (Два миллиона триста девяносто пять тысяч четыреста шестьдесят пять) рублей 62 коп.</p>	15 703 607,93	№ 238 от 23.08.2016

<p>Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 15 703 607 (Пятнадцать миллионов семьсот три тысячи шестьсот семь) рублей 93 коп.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b>  Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных).</p> <p>Действие Договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.08.2016г.</p>		
<p><b>Договор (проектно-изыскательские работы по «Техническому перевооружению ВЛ 35-110 кВ с расширением просек в 2017 году</b></p> <p><b>Стороны Договора:</b>  ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик»  ОАО «АТХ» - «Подрядчик»</p> <p><b>Предмет Договора:</b>  По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика осуществить разработку лесоустроительной документации, предусматривающей доведение ширины просек ВЛ 35-110 кВ до нормативных значений по всей длине ВЛ, подготовку документации необходимой и достаточной для проведения работ по расширению просек ВЛ 35-110 кВ и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p><b>Сроки выполнения работ:</b>  Срок начала работ по Договору 22 августа 2016 г. - в соответствии с календарным планом.  Срок завершения работ - не позднее 31 января 2017 г.</p> <p><b>Цена Договора:</b>  Цена Договора составляет 3 146 600 (Три миллиона сто сорок шесть тысяч шестьсот) рублей 87 коп., кроме того НДС составляет 566 388 (Пятьсот шестьдесят шесть тысяч триста восемьдесят восемь) рублей 16 коп.  Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 3 712 989 (Три миллиона семьсот двенадцать тысяч девятьсот восемьдесят девять) рублей 03 коп.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b>  Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных). Действие Договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 22.08.2016г.</p>	3 712 989,03	№ 241 от 20.09.2016
<p><b>Договор подряда (внешнее электроснабжение многоквартирного жилого дома (поз.37) по адресу: РМЭ, г. Йошкар-Ола, квартал ограниченный улицами Фестивальная, Анникова и Строителей)</b></p> <p><b>Стороны Договора:</b>  ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик»  ОАО «АТХ» - «Подрядчик»</p> <p><b>Предмет Договора:</b>  По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной проектной документацией осуществить работы по «Внешнему электроснабжению многоквартирного жилого дома (поз.37) по адресу: РМЭ, г. Йошкар-Ола, квартал ограниченный улицами Фестивальная, Анникова и Строителей» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p><b>Сроки выполнения работ:</b>  Срок начала работ по Договору 10 сентября 2016 г. - в соответствии с календарным планом строительства объекта.  Срок завершения работ - не позднее 30 октября 2016 г.</p> <p><b>Цена Договора:</b>  Цена Договора составляет 235 045 (Двести тридцать пять тысяч сорок пять) рублей 81 копейка, кроме того НДС составляет 42 308 (Сорок две тысячи триста восемь) рублей 25 копеек.  Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 277 354 (Двести семьдесят семь тысяч триста пятьдесят четыре) рубля 06 копеек.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b>  Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных).</p> <p>Действие договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.09.2016 г.</p>	277 354,06	№ 241 от 20.09.2016
<p><b>Договор подряда (внешнее электроснабжение бесконтактной автомойки самообслуживания на 6 постов по адресу: РМЭ, г. Йошкар-Ола, ул. К. Либкнехта, земельный участок с кадастровым номером 12:05:0703002:621)</b></p> <p><b>Стороны Договора:</b>  ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик»</p>	287 733,65	№ 241 от 20.09.2016

<p>ОАО «АТХ» - «Подрядчик»</p> <p><b>Предмет Договора:</b> По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной проектной документацией осуществить работы по «Внешнему электроснабжению бесконтактной автомойки самообслуживания на 6 постов по адресу: РМЭ, г. Йошкар-Ола, ул. К. Либкнехта, земельный участок с кадастровым номером 12:05:0703002:621» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p><b>Сроки выполнения работ:</b> Срок начала работ по Договору 10 сентября 2016 г. - в соответствии с календарным планом строительства объекта. Срок завершения работ - не позднее 30 сентября 2016 г.</p> <p><b>Цена Договора:</b> Цена Договора составляет 243 842 (Двести сорок три тысячи восемьсот сорок два) рубля 08 копеек, кроме того НДС составляет 43 891 (Сорок три тысячи восемьсот девяносто один) рубль 57 копеек. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 287 733 (Двести восемьдесят семь тысяч семьсот тридцать три) рубля 65 копеек.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b> Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных). Действие договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.09.2016 г.</p>		
<p><b>Договор подряда (Модернизация объектов ОС (ВЛ 6-10 кВ, ТП 6-10/0,4 кВ, ВЛ 0,4 кВ в Вятскополянском, Малмыжском районах на территории ПО ВПЭС)</b></p> <p><b>Стороны Договора:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик» ОАО «АТХ» - «Подрядчик»</p> <p><b>Предмет Договора:</b> По Договору Подрядчик обязуется по техническому заданию Заказчика (приложение № 7 к Договору) и в соответствии с утвержденной проектной документацией осуществить работы по «Модернизации объектов ОС (ВЛ 6-10 кВ, ТП 6-10/0,4 кВ, ВЛ 0,4 кВ в Вятскополянском, Малмыжском районах на территории ПО ВПЭС)» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p><b>Сроки выполнения работ:</b> Срок начала работ по Договору 30 августа 2016 г. - в соответствии с календарным планом строительства объекта. Срок завершения работ - не позднее 30 ноября 2016 г.</p> <p>Сроком завершения работ Подрядчиком на объекте является дата утверждения Заказчиком акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией по форме № КС-14 после проведения пусковых испытаний.</p> <p><b>Цена Договора:</b> Цена Договора составляет 5 440 429 (Пять миллионов четыреста сорок тысяч четыреста двадцать девять) рублей 09 коп., кроме того НДС составляет 979 277 (Девятьсот семьдесят девять тысяч двести семьдесят семь) рублей 24 коп. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 6 419 706 (Шесть миллионов четыреста девятнадцать тысяч семьсот шесть) рублей 33 коп.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b> Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных). Действие Договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 30.08.2016 г.</p>	6 419 706,33	№ 242 от 23.09.2016
<p><b>Договор подряда (Модернизация объектов ОС (ВЛ 6-10 кВ, ТП 6-10/0,4 кВ, ВЛ 0,4 кВ на территории ПО ЗЭС)</b></p> <p><b>Стороны Договора:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик» ОАО «АТХ» - «Подрядчик»</p> <p><b>Предмет Договора:</b> По Договору Подрядчик обязуется по техническому заданию Заказчика (приложение № 7 к Договору) и в соответствии с утвержденной проектной документацией осуществить работы по «Модернизации объектов ОС (ВЛ 6-10 кВ, ТП 6-10/0,4 кВ, ВЛ 0,4 кВ на территории ПО ЗЭС)» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p><b>Сроки выполнения работ:</b> Срок начала работ по Договору 30 августа 2016 г. - в соответствии с календарным планом строительства объекта.</p>	6 549 902,92	№ 242 от 23.09.2016

<p>Срок завершения работ - не позднее 30 ноября 2016 г.</p> <p>Сроком завершения работ Подрядчиком на объекте является дата утверждения Заказчиком акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией по форме № КС-14 после проведения пусковых испытаний.</p> <p><b>Цена Договора:</b></p> <p>Цена Договора составляет 5 550 765 (Пять миллионов пятьсот пятьдесят тысяч семьсот шестьдесят пять) рублей 19 коп., кроме того НДС составляет 999 137 (Девятьсот девяносто девять тысяч сто тридцать семь) рублей 73 коп.</p> <p>Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 6 549 902 (Шесть миллионов пятьсот сорок девять тысяч девятьсот два) рубля 92 коп.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b></p> <p>Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных).</p> <p>Действие Договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 30.08.2016 г.</p>		
<p><b>Договор подряда (Модернизация объектов ОС (ВЛ 10 кВ, ТП 10/0,4 кВ, ВЛ 0,4 кВ в н.п. Русское Тимкино Уржумского района на территории ПО ВПЭС)</b></p> <p><b>Стороны Договора:</b></p> <p>ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик»</p> <p>ОАО «АТХ» - «Подрядчик»</p> <p><b>Предмет Договора:</b></p> <p>По Договору Подрядчик обязуется по техническому заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной проектной документацией осуществить работы по «Модернизации объектов ОС(ВЛ 10 кВ, ТП 10/0,4 кВ, ВЛ 0,4 кВ в н.п. Русское Тимкино Уржумского района на территории ПО ВПЭС)» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p><b>Сроки выполнения работ:</b></p> <p>Срок начала работ по Договору 30 августа 2016 г. - в соответствии с календарным планом строительства объекта.</p> <p>Срок завершения работ - не позднее 30 ноября 2016 г.</p> <p>Сроком завершения работ Подрядчиком на объекте является дата утверждения Заказчиком акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией по форме № КС-14 после проведения пусковых испытаний.</p> <p><b>Цена Договора:</b></p> <p>Цена Договора составляет 3 719 100 (Три миллиона семьсот девятнадцать тысяч сто) рублей 70 коп., кроме того НДС составляет 669 438 (Шестьсот шестьдесят девять тысяч четыреста тридцать восемь) рублей 13 коп.</p> <p>Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 4 388 538 (Четыре миллиона триста восемьдесят восемь тысяч пятьсот тридцать восемь) рублей 83 коп.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b></p> <p>Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных).</p> <p>Действие Договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 30.08.2016г.</p>	4 388 538,83	№ 242 от 23.09.2016
<p><b>Договор подряда (Реконструкция распределителей 6-10 кВ в районах Кировской области (ПО ЗЭС, ПО ВПЭС)</b></p> <p><b>Стороны Договора:</b></p> <p>ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик»</p> <p>ОАО «АТХ» - «Подрядчик»</p> <p><b>Предмет Договора:</b></p> <p>По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной проектной документацией осуществить работы по «Реконструкции распределителей 6-10 кВ в районах Кировской области (ПО ЗЭС, ПО ВПЭС)» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p><b>Сроки выполнения работ:</b></p> <p>Срок начала работ по Договору 30 августа 2016 г. - в соответствии с календарным планом строительства объекта.</p> <p>Срок завершения работ - не позднее 31 декабря 2016 г.</p> <p>Сроком завершения работ Подрядчиком на объекте является дата утверждения Заказчиком акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией по форме № КС-14 после проведения пусковых испытаний.</p> <p><b>Цена Договора:</b></p> <p>Цена Договора составляет 11 505 740 (Одиннадцать миллионов пятьсот пять тысяч семьсот сорок) рублей 15 коп., кроме того НДС составляет</p>	13 576 773,38	№ 242 от 23.09.2016



<p>2 071 033 (Два миллиона семьдесят одна тысяча тридцать три) рубля 23 коп.  Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 13 576 773 (Тринадцать миллионов пятьсот семьдесят шесть тысяч семьсот семьдесят три) рубля 38 коп.  <b>Срок действия Договора:</b>  Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных).  Действие Договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 30.08.2016 г.</p>		
<p><b>Дополнительное соглашение № 1 к договору подряда от 01.02.2016г. №7013/16-0004</b>  <b>Стороны Дополнительного соглашения:</b>  ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик»  ОАО «АТХ» - «Подрядчик»  <b>Предмет и цена Дополнительного соглашения:</b>  Внесение изменений в договор подряда от 01.02.2016г. №7013/16-0004 между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ОАО «АТХ» согласно условиям, утвержденным решением Совета директоров.</p>	0,00	№ 242 от 23.09.2016
<p><b>Дополнительное соглашение № 1 к договору подряда от 04.05.2016г. №7013/16-0131</b>  <b>Стороны Дополнительного соглашения:</b>  ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик»  ОАО «АТХ» - «Подрядчик»  <b>Предмет и цена Дополнительного соглашения:</b>  Внесение изменений в договор подряда от 04.05.2016г. №7013/16-0131 между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ОАО «АТХ» согласно условиям, утвержденным решением Совета директоров.</p>	0,00	№ 242 от 23.09.2016
<p><b>Договор подряда (Внешнее электроснабжение индивидуальных жилых домов по адресу: РМЭ, г. Йошкар-Ола, д. Апшак-Беляк, 3 очередь, 3 площадка, 3 пусковой комплекс, д. Апшак-Беляк, 4 очередь, 4 площадка, 1 пусковой комплекс)</b>  <b>Стороны Договора:</b>  ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик»  ОАО «АТХ» - «Подрядчик»  <b>Предмет Договора:</b>  По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной проектной документацией осуществить работы по «Внешнему электроснабжению индивидуальных жилых домов по адресу: РМЭ, г. Йошкар-Ола, д. Апшак-Беляк, 3 очередь, 3 площадка, 3 пусковой комплекс, д. Апшак-Беляк, 4 очередь, 4 площадка, 1 пусковой комплекс» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.  <b>Сроки выполнения работ:</b>  Срок начала работ по Договору – август 2016 г.  Срок завершения работ - не позднее 30 сентября 2016 г.  Сроком завершения работ Подрядчиком на объекте является дата утверждения Заказчиком акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией по форме №КС-14 после проведения пусковых испытаний.  <b>Цена Договора:</b>  Цена Договора составляет 3 887 842 (Три миллиона восемьсот восемьдесят семь тысяч восемьсот сорок два) рубля 62 копейки, кроме того НДС составляет 699 811 (Шестьсот девяносто девять тысяч восемьсот одиннадцать) рублей 67 копеек.  Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 4 587 654 (Четыре миллиона пятьсот восемьдесят семь тысяч шестьсот пятьдесят четыре) рубля 29 копеек.  <b>Срок действия Договора:</b>  Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных).  Действие договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 17.08.2016 г.</p>	4 587 654,29	№ 242 от 23.09.2016
<p><b>Договор подряда (Внешнее электроснабжение садовых домов по адресу: РМЭ, Медведевский район, СНТ «Рябинка</b>  <b>Стороны Договора:</b>  ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик»  ОАО «АТХ» - «Подрядчик»  <b>Предмет Договора:</b></p>	1 175 306,86	№ 242 от 23.09.2016

<p>По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной проектной документацией осуществить работы по «Внешнему электроснабжению садовых домов по адресу: РМЭ, Медведевский район, СНТ «Рябинка» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p><b>Сроки выполнения работ:</b> Срок начала работ по Договору - август 2016 г. Срок завершения работ - не позднее 30 сентября 2016 г. Сроком завершения работ Подрядчиком на объекте является дата утверждения Заказчиком акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией по форме №КС-14 после проведения пусковых испытаний.</p> <p><b>Цена Договора:</b> Цена Договора составляет 996 022 (Девятьсот девяносто шесть тысяч двадцать два) рубля 76 копеек, кроме того НДС составляет 179 284 (Сто семьдесят девять тысяч двести восемьдесят четыре) рубля 10 копеек. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 1 175 306 (Один миллион сто семьдесят пять тысяч триста шесть) рублей 86 копеек.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b> Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных). Действие Договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 10.08.2016 г.</p>		
<p><b>Дополнительное соглашение № 4 к договору об оказании услуг телефонной связи от 01.09.2006г. №70150006</b> <b>Стороны Дополнительного соглашения:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Арендодатель» ОАО «АТХ» - «Арендатор» <b>Предмет Дополнительного соглашения:</b> Стороны пришли к соглашению о внесении изменений в договор об оказании услуг телефонной связи от 01.09.2006г. №70150006 между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ОАО «АТХ» согласно условиям, утвержденным решением Совета директоров. <b>Срок действия Дополнительного соглашения:</b> Дополнительное соглашение вступает в силу со дня его подписания.</p>	0,00	№ 242 от 23.09.2016
<p><b>Дополнительное соглашение №1 к договору подряда на расчистку трасс ВЛ 35-110 кВ от древесно-кустарниковой растительности и вырубку деревьев в пределах охранных зон от 29.12.2015г. №7026/15-0459</b> <b>Стороны Дополнительного соглашения:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик» ОАО «АТХ» - «Подрядчик» <b>Предмет Дополнительного соглашения:</b> Стороны пришли к соглашению о внесении изменений в договор подряда на расчистку трасс ВЛ 35-110 кВ от древесно-кустарниковой растительности и вырубку деревьев в пределах охранных зон от 29.12.2015г. №7026/15-0459 между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ОАО «АТХ» согласно условиям, утвержденным решением Совета директоров.</p>	0,00	№ 243 от 12.10.2016
<p><b>Дополнительное соглашение №4 к договору подряда на расчистку трасс ВЛ 10-110кВ от древесно-кустарниковой растительности от 01.09.2014г. №7026/14-0327</b> <b>Стороны Дополнительного соглашения:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик» ОАО «АТХ» - «Подрядчик» <b>Предмет Дополнительного соглашения:</b> Стороны пришли к соглашению о внесении изменений в договор подряда на расчистку трасс ВЛ 10-110кВ от древесно-кустарниковой растительности от 01.09.2014г. №7026/14-0327 между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ОАО «АТХ» согласно условиям, утвержденным решением Совета директоров</p>	0,00	№ 243 от 12.10.2016
<p><b>Договор подряда (Модернизации распределителей ВЛ 0,4-10 кВ для подключения льготных групп потребителей в н.п.(пгт. Кильмезь, с. Калинино)</b> <b>Стороны Договора:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик» ОАО «АТХ» - «Подрядчик» <b>Предмет Договора:</b> По настоящему Договору Подрядчик обязуется по техническому заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной проектной документацией</p>	987 761,34	№ 243 от 12.10.2016

<p>осуществить работы по «Модернизации распределителей ВЛ 0,4-10 кВ для подключения льготных групп потребителей в н.п.(пгт. Кильмезь, с. Калинино)» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p><b>Сроки выполнения работ:</b> Срок начала работ по Договору 16 сентября 2016г. - в соответствии с календарным планом строительства объекта. Срок завершения работ - не позднее 31 октября 2016г. Сроком завершения работ Подрядчиком на объекте является дата утверждения Заказчиком акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией по форме № КС-14 после проведения пусковых испытаний.</p> <p><b>Цена Договора:</b> Цена Договора составляет 837 085 (Восемьсот тридцать семь тысяч восемьдесят пять) рублей 88 коп., кроме того НДС составляет 150 675 (Сто пятьдесят тысяч шестьсот семьдесят пять) рублей 46 коп. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 987 761 (Девятьсот восемьдесят семь тысяч семьсот шестьдесят один) рубль 34 коп.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b> Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных). Действие Договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 16.09.2016 г.</p>		
<p><b>Договор подряда (Модернизация объектов ОС (ВЛ 6-10 кВ, ТП 6-10/0,4 кВ, ВЛ 0,4 кВ в Уржумском районе на территории ПО ВПЭС)</b></p> <p><b>Стороны Договора:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик» ОАО «АТХ» - «Подрядчик»</p> <p><b>Предмет Договора:</b> По Договору Подрядчик обязуется по техническому заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной проектной документацией осуществить работы по «Модернизации объектов ОС(ВЛ 6-10 кВ, ТП 6-10/0,4 кВ, ВЛ 0,4 кВ в Уржумском районе на территории ПО ВПЭС)» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p><b>Сроки выполнения работ:</b> Срок начала работ по Договору 20 сентября 2016г. - в соответствии с календарным планом строительства объекта. Срок завершения работ - не позднее 30 ноября 2016г. Сроком завершения работ Подрядчиком на объекте является дата утверждения Заказчиком акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией по форме № КС-14 после проведения пусковых испытаний.</p> <p><b>Цена Договора:</b> Цена Договора составляет 3 862 611 (Три миллиона восемьсот шестьдесят две тысячи шестьсот одиннадцать) рублей 39 коп., кроме того НДС составляет 695 270 (Шестьсот девяносто пять тысяч двести семьдесят) рублей 05 коп. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 4 557 881 (Четыре миллиона пятьсот пятьдесят семь тысяч восемьсот восемьдесят один) рубль 44 коп.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b> Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных). Действие Договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 20.09.2016 г.</p>	4 557 881,44	№ 243 от 12.10.2016
<p><b>Договор подряда (Модернизация распределителей ВЛ 0,4-10 кВ для подключения льготных групп потребителей в н.п.(д. Моржаны, д. Нижние Булдаки, д. Карповы, д. Луза)</b></p> <p><b>Стороны Договора:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик»; ОАО «АТХ» - «Подрядчик».</p> <p><b>Предмет Договора:</b> По Договору Подрядчик обязуется по техническому заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной проектной документацией осуществить работы по «Модернизации распределителей ВЛ 0,4-10 кВ для подключения льготных групп потребителей в н.п. (д. Моржаны, д. Нижние Булдаки, д. Карповы, д. Луза)» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p><b>Сроки выполнения работ:</b> Срок начала работ по Договору 07 октября 2016 г. - в соответствии с календарным планом строительства объекта. Срок завершения работ - не позднее 30 ноября 2016 г.</p>	3 683 326,06	№ 246 от 31.10.2016

<p>Сроком завершения работ Подрядчиком на объекте является дата утверждения Заказчиком акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией по форме № КС-14 после проведения пусковых испытаний.</p> <p><b>Цена Договора:</b> Цена Договора составляет 3 121 462 (Три миллиона сто двадцать одна тысяча четыреста шестьдесят два) рубля 76 коп., кроме того НДС составляет 561 863 (Пятьсот шестьдесят одна тысяча восемьсот шестьдесят три) рубля 30 коп. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 3 683 326 (Три миллиона шестьсот восемьдесят три тысячи триста двадцать шесть) рублей 06 коп.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b> Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных). Действие договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 07.10.2016 г.</p>		
<p><b>Дополнительное соглашение №4 к договору аренды недвижимого имущества от 03.12.2012г. №4734-юр</b> <b>Стороны Дополнительного соглашения:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Арендодатель» ОАО «АТХ» - «Арендатор»</p> <p><b>Предмет Дополнительного соглашения:</b> Стороны заключили дополнительное соглашение № 4 о внесении изменений в договор аренды недвижимого имущества от 03.12.2012г. № 4734-юр о нижеследующем: Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами и продляет срок действия договора по 25.09.2017г. (включительно). Условия соглашения применяются к правоотношениям сторон с 26.10.2016г.</p>	146 460,98 в месяц	№ 247 от 15.11.2016
<p><b>Рамочный договор (без фиксации цены)</b> <b>Стороны Договора:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик» ОАО «АТХ» - «Подрядчик»</p> <p><b>Предмет Договора:</b> Стороны выражают намерение в период с «01»ноября 2016 г. по «31» декабря 2019 г. при условии определения Подрядчика победителем закрытых запросов цен, организуемых Заказчиком, совершить ряд юридически значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика в подрядных работах, при осуществлении Заказчиком технологического присоединения потребителей.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b> Срок действия рамочного договора: 38 месяцев. Сроки выполнения по каждому отдельному объекту распределительных сетей будут определены при проведении закрытых запросов цен.</p>	0,00	№ 247 от 15.11.2016
<p><b>Договор подряда (Модернизация распределителей ВЛ 0,4-10 кВ для подключения льготных групп потребителей в н.п.(Подосиновский район, д. Б.Сколотни, д. Овсянники, д. Шмагины, д. Шуково, д. Зяблицы)</b> <b>Стороны Договора:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик» ОАО «АТХ» - «Подрядчик»</p> <p><b>Предмет Договора:</b> По Договору Подрядчик обязуется по техническому заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной проектной документацией осуществить работы по «Модернизации распределителей ВЛ 0,4-10 кВ для подключения льготных групп потребителей в н.п. (Подосиновский район, д. Б.Сколотни, д. Овсянники, д. Шмагины, д. Шуково, д. Зяблицы)» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p><b>Сроки выполнения работ:</b> Срок начала работ по Договору 28 октября 2016г. - в соответствии с календарным планом строительства объекта. Срок завершения работ - не позднее 30 декабря 2016г. Сроком завершения работ Подрядчиком на объекте является дата утверждения Заказчиком акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией по форме № КС-14 после проведения пусковых испытаний.</p> <p><b>Цена Договора:</b> Цена Договора составляет 2 109 736 (Два миллиона сто девять тысяч семьсот тридцать шесть) рублей 18 коп., кроме того НДС составляет 379 752 (Триста семьдесят девять тысяч семьсот пятьдесят два) рубля 51 коп. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 2 489 488 (Два миллиона четыреста восемьдесят девять тысяч четыреста восемьдесят</p>	2 489 488,69	№ 247 от 15.11.2016

<p>восемь) рублей 69 коп.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b> Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных). Действие договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 21.10.2016 г.</p>		
<p><b>Договор подряда (Модернизация распределителей ВЛ 0,4-10 кВ для подключения льготных групп потребителей в н.п.(д. Каменный ключ, г. Уржум)</b></p> <p><b>Стороны Договора:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик» ОАО «АТХ» - «Подрядчик»</p> <p><b>Предмет Договора:</b> По Договору Подрядчик обязуется по техническому заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной проектной документацией осуществить работы по «Модернизации распределителей ВЛ 0,4-10 кВ для подключения льготных групп потребителей в н.п.(д. Каменный ключ, г. Уржум)» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p><b>Сроки выполнения работ:</b> Срок начала работ по Договору 01 ноября 2016 г. - в соответствии с календарным планом строительства объекта. Срок завершения работ - не позднее 30 декабря 2016 г. Сроком завершения работ Подрядчиком на объекте является дата утверждения Заказчиком акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией по форме № КС-14 после проведения пусковых испытаний.</p> <p><b>Цена Договора:</b> Цена Договора составляет 1 033 196 (Один миллион тридцать три тысячи сто девяносто шесть) рублей 71 коп., кроме того НДС составляет 185 975 (Сто восемьдесят пять тысяч девятьсот семьдесят пять) рублей 41 коп. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 1 219 172 (Один миллион двести девятнадцать тысяч сто семьдесят два) рубля 12 коп.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b> Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных). Действие договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 28.10.2016 г.</p>	1 219 172,12	№ 249 от 30.11.2016
<p><b>Договор подряда (Модернизация распределителей ВЛ 0,4-6 кВ в г.Кирс Верхнекамского района)</b></p> <p><b>Стороны Договора:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик» ОАО «АТХ» - «Подрядчик»</p> <p><b>Предмет Договора:</b> По Договору Подрядчик обязуется по техническому заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной проектной документацией осуществить работы по «Модернизации распределителей ВЛ 0,4-6 кВ в г.Кирс Верхнекамского района» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p><b>Сроки выполнения работ:</b> Срок начала работ по Договору 01 ноября 2016 г. - в соответствии с календарным планом строительства объекта. Срок завершения работ - не позднее 30 декабря 2016 г. Сроком завершения работ Подрядчиком на объекте является дата утверждения Заказчиком акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией по форме № КС-14 после проведения пусковых испытаний.</p> <p><b>Цена Договора:</b> Цена Договора составляет 2 496 587 (Два миллиона четыреста девяносто шесть тысяч пятьсот восемьдесят семь) рублей 09 коп., кроме того НДС составляет 449 385 (Четыреста сорок девять тысяч триста восемьдесят пять) рублей 68 коп. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 2 945 972 (Два миллиона девятьсот сорок пять тысяч девятьсот семьдесят два) рубля 77 коп.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b> Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных). Действие договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 28.10.2016 г.</p>	2 945 972,77	№ 249 от 30.11.2016
<p><b>Договор подряда (Модернизация распределителей ВЛ 0,4-10 кВ для подключения льготных групп потребителей в н.п.(д. Силяновы, д. Баташи, д. Заборье, д. Луза, д. В.Булдаки, п.г.т. Вахруши, п.г.т. Мурыгино, д. Подберезы, д. Яговкино)</b></p>	3 970 304,94	№ 249 от 30.11.2016



<p><b>Стороны Договора:</b>          ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик»          ОАО «АТХ» - «Подрядчик»</p> <p><b>Предмет Договора:</b>          По Договору Подрядчик обязуется по техническому заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной проектной документацией осуществить работы по «Модернизации распределительных сетей ВЛ 0,4-10 кВ для подключения льготных групп потребителей в н.п.(д. Силяновы, д. Баташи, д. Заборье, д. Луза, д. В.Булдаки, п.г.т. Вахруши, п.г.т. Мурыгино, д. Подберезы, д. Яговкино)» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p><b>Сроки выполнения работ:</b>          Срок начала работ по Договору 01 ноября 2016 г. - в соответствии с календарным планом строительства объекта.          Срок завершения работ - не позднее 30 декабря 2016 г.          Сроком завершения работ Подрядчиком на объекте является дата утверждения Заказчиком акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией по форме № КС-14 после проведения пусковых испытаний.</p> <p><b>Цена Договора:</b>          Цена Договора составляет 3 364 665 (Три миллиона триста шестьдесят четыре тысячи шестьсот шестьдесят пять) рублей 20 коп., кроме того НДС составляет 605 639,74 (шестьсот пять тысяч шестьсот тридцать девять рублей 74 коп.          Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 3 970 304 (Три миллиона девятьсот семьдесят тысяч триста четыре) рубля 94 коп.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b>          Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных).          Действие договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 28.10.2016 г.</p>		
<p><b>Дополнительное соглашение №1 к договору предоставления автотранспортных услуг с экипажем от 29.12.2015г. №7028/15-0587</b></p> <p><b>Стороны Дополнительного соглашения:</b>          ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик»          ОАО «АТХ» - «Исполнитель»</p> <p><b>Предмет Дополнительного соглашения:</b>          Стороны пришли к соглашению о внесении изменений в договор предоставления автотранспортных услуг с экипажем от 29.12.2015г. №7028/15-0587 между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ОАО «АТХ» согласно условиям, утвержденным решением Совета директоров.</p>	0,00	№ 250 от 07.12.2016
<p><b>Дополнительное соглашение №1 к договору организации грузовых и пассажирских перевозок от 29.12.2015г. №7028/15-0585</b></p> <p><b>Стороны Дополнительного соглашения:</b>          ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик»          ОАО «АТХ» - «Исполнитель»</p> <p><b>Предмет Дополнительного соглашения:</b>          Стороны пришли к соглашению о внесении изменений в договор организации грузовых и пассажирских перевозок от 29.12.2015г. №7028/15-0585 между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ОАО «АТХ» согласно условиям, утвержденным решением Совета директоров.</p>	0,00	№ 250 от 07.12.2016
<p><b>Дополнительное соглашение №1 к договору аренды транспортных средств и механизмов от 29.12.2015г. №7028/15-0584</b></p> <p><b>Стороны Дополнительного соглашения:</b>          ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Арендатор»          ОАО «АТХ» - «Арендодатель»</p> <p><b>Предмет Дополнительного соглашения:</b>          Стороны пришли к соглашению о внесении изменений в договор аренды транспортных средств и механизмов от 29.12.2015г. №7028/15-0584 между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ОАО «АТХ» согласно условиям, утвержденным решением Совета директоров.</p>	0,00	№ 250 от 07.12.2016
<p><b>Договор аренды транспортных средств</b></p> <p><b>Стороны Договора:</b>          ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Арендодатель»          ОАО «АТХ» - «Арендатор»</p> <p><b>Предмет Договора:</b>          Арендодатель предоставляет Арендатору по Акту приема-передачи во временное владение и пользование без оказания услуг по управлению и технической эксплуатации транспортные средства в соответствии с приложением № 1 к Договору, (именуемые в дальнейшем транспортные</p>	3 822 878,51	№ 231 от 08.06.2016

<p>средства), а Арендатор принимает их для эксплуатации в филиале «Мариэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья». Управление транспортными средствами осуществляют сотрудники Арендатора.</p> <p><b>Цена Договора:</b> Стоимость услуг по договору составляет 3 822 878 (Три миллиона восемьсот двадцать две тысячи восемьсот семьдесят восемь) рублей 51 коп., в т.ч. НДС 583 150 руб. 96 коп.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b> Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до «31» декабря 2016 года и распространяет свое действие на отношения сторон с «01» января 2016 года.</p>		
<p><b>Договор (проектно-изыскательские работы по «Техническому перевооружению ВЛ 35-110 кВ с расширением просек в 2017 году)</b></p> <p><b>Стороны Договора:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик» ОАО «АТХ» - «Подрядчик»</p> <p><b>Предмет Договора:</b> По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика осуществить разработку лесоустроительной документации, предусматривающей доведение ширины просек ВЛ 35-110 кВ до нормативных значений по всей длине ВЛ, подготовку документации необходимой и достаточной для проведения работ по расширению просек ВЛ 35-110 кВ и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>Сроки выполнения работ: Срок начала работ по Договору 22 августа 2016 г. - в соответствии с календарным планом. Срок завершения работ - не позднее 31 января 2017 г.</p> <p><b>Цена Договора:</b> Цена Договора составляет 3 146 600 (Три миллиона сто сорок шесть тысяч шестьсот) рублей 87 коп., кроме того НДС составляет 566 388 (Пятьсот шестьдесят шесть тысяч триста восемьдесят восемь) рублей 16 коп. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 3 712 989 (Три миллиона семьсот двенадцать тысяч девятьсот восемьдесят девять) рублей 03 коп.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b> Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных). Действие Договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 22.08.2016г.</p>	3 712 989,87	№ 241 от 20.09.2016
<p>Контрагент: ОАО «Санаторий-профилакторий «Энергетик» Заинтересованные лица: - акционер Общества - ОАО «Россети», чье аффилированное лицо ОАО «Санаторий-профилакторий «Энергетик» является стороной в сделке</p>		
<p><b>Договор на оказание медицинских услуг</b></p> <p><b>Стороны Договора:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик» ОАО «Санаторий-профилакторий «Энергетик» - «Исполнитель»</p> <p><b>Предмет Договора:</b> Исполнитель организует работу здравпунктов для предоставления следующих медицинских услуг работникам Заказчика: -доврачебный прием; -первая медицинская помощь, в т.ч. перевязки; -внутривенные, внутримышечные, подкожные инъекции; -профилактическая работа (проведение прививок); -оказание помощи при проведении медосмотра (ведение медицинской документации (карт); -проведение учебы санитарной бригаде (формированию); -физиопроцедуры.</p> <p>По договору Исполнитель обязуется оказать, а Заказчик оплатить медицинские услуги работникам филиала «Удмуртэнерго», проводимые на территории Заказчика (раздел 4 Договора). Время работы здравпунктов - ежедневно в рабочие дни, за исключением выходных дней (суббота, воскресенье) и нерабочих праздничных дней с 8.00 до 17.00.</p> <p><b>Цена Договора:</b> Стоимость услуг по договору составляет в месяц: 143 581 (Сто сорок три тысячи пятьсот восемьдесят один) руб. 00 коп. Стоимость услуг НДС не</p>	1 722 972,00	№ 214 от 26.02.2016

<p>облагается на основании ст. 149 НК РФ. Общая стоимость Договора составляет 1 722 972 (Один миллион семьсот двадцать две тысячи девятьсот семьдесят два) руб. 00 коп. (Приложение 4 к Договору), НДС не облагается. <b>Срок действия Договора:</b> Договор вступает в силу с момента подписания его сторонами и действует до 31 декабря 2016 г., а в части неисполненных (исполненных ненадлежащим образом) обязательств до полного (надлежащего) исполнения сторонами обязательств по договору. Условия договора применяются к отношениям сторон, сложившимся с 01.01.2016 года.</p>		
<p>Контрагент: ОАО «МЭК «Энергоэффективные технологии» Заинтересованные лица: - акционер Общества - ОАО «Россети», чье аффилированное лицо ОАО «МЭК «Энергоэффективные технологии» является стороной в сделке.</p>		
<p><b>Договор подряда на ремонт зданий и сооружений (филиал «Мариэнерго»)</b> <b>Стороны Договора:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик» ОАО «МЭК «Энергоэффективные технологии» - «Подрядчик» <b>Предмет Договора:</b> Подрядчик обязуется выполнить по Техническому заданию Заказчика, а Заказчик обязуется принять и оплатить следующие виды подрядных работ: Замена окон на пластиковые с многокамерными стеклопакетами в административных зданиях филиала «Мариэнерго». При выполнении работ используются материально-технические ресурсы, оборудование и средства Подрядчика, включая спецтехнику. По согласованию Сторон Подрядчик вправе использовать для выполнения работ материалы Заказчика. Передача Заказчиком Подрядчику материалов и возврат оставшихся материалов по окончании работ оформляются актами передачи материалов. Применение материалов, изделий и конструкций, не предусмотренных техническим заданием и настоящим договором, предварительно согласуется с Заказчиком. <b>Срок выполнения работ:</b> Дата начала работ: 01 марта 2016г. Дата окончания работ: 31 марта 2016г. <b>Цена Договора:</b> Стоимость работ составляет 1 910 018 (Один миллион девятьсот десять тысяч восемнадцать) рублей 99 копеек, в том числе НДС 291 358 (Двести девяносто одна тысяча триста пятьдесят восемь) рублей 83 копейки. <b>Срок действия Договора:</b> Срок действия Договора: с момента подписания до 31 марта 2016г., а в части исполнения финансовых обязательств – до полного их исполнения.</p>	1 910 018,99	№ 211 от 28.01.2016
<p><b>Договор подряда на ремонт зданий и сооружений (филиал «Ивэнерго»).</b> <b>Стороны Договора:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик» ОАО «МЭК «Энергоэффективные технологии» - «Подрядчик» <b>Предмет Договора:</b> Подрядчик обязуется выполнить по Техническому заданию Заказчика, а Заказчик обязуется принять и оплатить следующие виды подрядных работ: выполнение энергосберегающих мероприятий, ремонта зданий и сооружений Административного характера ПО «ИЭС». При выполнении работ используются материально-технические ресурсы, оборудование и средства Подрядчика, включая спецтехнику. По согласованию Сторон Подрядчик вправе использовать для выполнения работ материалы Заказчика. Передача Заказчиком Подрядчику материалов и возврат оставшихся материалов по окончании работ оформляются актами передачи материалов. Применение материалов, изделий и конструкций, не предусмотренных техническим заданием и настоящим договором, предварительно согласуется с Заказчиком. <b>Срок выполнения работ:</b> Дата начала работ: 01.04.2016 г. Дата окончания работ: 30.06.2016 г. <b>Цена Договора:</b> Цена Договора составляет 453 829 (Четыреста пятьдесят три тысячи восемьсот двадцать девять) рублей 39 копеек, в том числе НДС (18%) – 69 228 (Шестьдесят девять тысяч двести двадцать восемь) рублей 21 копейка. <b>Срок действия Договора:</b> Срок действия Договора: с момента подписания до 31.12.2016г., а в части исполнения финансовых обязательств – до полного их исполнения.</p>	453 829,39	№ 211 от 28.01.2016
<p><b>Договор подряда на выполнение энергосберегающих мероприятий в зданиях и сооружениях (филиал «Ивэнерго»)</b> <b>Стороны Договора:</b></p>	502 011,25	№ 211 от 28.01.2016

<p>ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик» ОАО «МЭК «Энергоэффективные технологии» - «Подрядчик»</p> <p><b>Предмет Договора:</b> Подрядчик обязуется выполнить по Техническому заданию Заказчика, а Заказчик обязуется принять и оплатить следующие виды подрядных работ: выполнение энергосберегающих мероприятий, ремонт строительной части зданий и сооружений Административного характера ПО «КЭС». При выполнении работ используются материально-технические ресурсы, оборудование и средства Подрядчика, включая спецтехнику. По согласованию Сторон Подрядчик вправе использовать для выполнения работ материалы Заказчика. Передача Заказчиком Подрядчику материалов и возврат оставшихся материалов по окончании работ оформляются актами передачи материалов. Применение материалов, изделий и конструкций, не предусмотренных техническим заданием и настоящим договором, предварительно согласуется с Заказчиком.</p> <p><b>Срок выполнения работ:</b> Дата начала работ: 01.08.2016 г. Дата окончания работ: 31.08.2016 г.</p> <p><b>Цена Договора:</b> Цена Договора составляет 502 011,25 (пятьсот две тысячи одиннадцать) рублей 25 копеек, в том числе НДС (18%) – 76 577,99 (семьдесят шесть тысяч пятьсот семьдесят семь) рублей 99 копеек.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b> Срок действия Договора: с момента подписания до 31.12.2016г., а в части исполнения финансовых обязательств – до полного их исполнения.</p>		
<p><b>Договор на выполнение проектных работ</b> <b>Стороны Договора:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик» ОАО «МЭК «Энергоэффективные технологии» - «Подрядчик»</p> <p><b>Предмет Договора:</b> По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика осуществить разработку комплексной программы развития электрических сетей напряжением 35 кВ и выше на территории зоны ответственности ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на 2017-2021 г.г. и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором. Содержание и объем работ, технические, экономические и иные требования к работам по настоящему Договору определены в техническом задании. Этапы и сроки выполнения Подрядчиком работ установлены календарным планом. В графике выполнения работ должны быть выделены этапы работ, а также сроки начала и окончания работ по каждому из этапов.</p> <p><b>Сроки выполнения работ:</b> Срок начала работ по Договору – 30.05.2016г. Срок завершения работ – 26.08.2016г.</p> <p><b>Цена Договора:</b> Цена Договора составляет 7 146 786 (Семь миллионов сто сорок шесть тысяч семьсот восемьдесят шесть) рублей 24 копейки, кроме того НДС составляет 1 286 421 (Один миллион двести восемьдесят шесть тысяч четыреста двадцать один) рубль 52 копейки. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 8 433 207 (Восемь миллионов четыреста тридцать три тысячи двести семь) рублей 76 копеек.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b> Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных).</p>	8 433 207,76	№230 от 26.05.2016
<p><b>Дополнительное соглашение № 1 к договору подряда на ремонт зданий и сооружений от 16.02.2016г. №37/16</b> <b>Стороны Дополнительного соглашения:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик» ОАО «МЭК «Энергоэффективные технологии» - «Подрядчик»</p> <p><b>Предмет Дополнительного соглашения:</b> Стороны пришли к соглашению о внесении изменений в договор подряда на ремонт зданий и сооружений от 16.02.2016г. №37/16 между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ОАО «МЭК «Энергоэффективные технологии» согласно условиям, утвержденным решением Совета директоров.</p>	1 907429,24	№ 234 от 15.07.2016
<p>Контрагент: ЗАО «Свет» Заинтересованные лица: - акционер Общества - ОАО «Россети», чье аффилированное лицо ЗАО «Свет» является стороной в сделке</p>		
<p><b>Договор</b> <b>Стороны Договора:</b></p>	699 321,59 в год	№208 от 25.12.2015

ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Исполнитель» ЗАО «Свет» - «Заказчик» <b>Предмет Договора:</b> «Исполнитель» обязуется оказать услуги по оперативно-техническому обслуживанию (далее – ОТО) электросетевых объектов (далее – ЭСО), находящихся в собственности «Заказчика», согласно перечню, указанному в Приложении 1 к договору. <b>Цена Договора:</b> Стоимость годового ОТО ЭСО «Заказчика» составляет 699 321 (Шестьсот девяносто девять тысяч триста двадцать один) рубль 59 копеек, в том числе НДС 106 676 (Сто шесть тысяч шестьсот семьдесят шесть) рублей 18 копеек. <b>Срок действия Договора:</b> Договор вступает в силу с «1» января 2016 г. и действует до «31» декабря 2016 г., а по расчетам – до полного исполнения «Сторонами» своих обязательств. Договор автоматически продлевается на следующий год, если ни одна из «Сторон» не заявила о его расторжении за 30 дней до истечения срока действия договора.		
<b>Соглашение о расторжении к Договору на оперативное обслуживание объектов электроснабжения от 01 сентября 2007 г. №231-юр между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ЗАО «Свет»</b>	0,00	№208 от 25.12.2015
<b>Соглашение о расторжении к Договору на оперативно-техническое обслуживание от 01 июля 2013 г. №1023 между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ЗАО «Свет»</b>	0,00	№208 от 25.12.2015
<b>Дополнительное соглашение №5 о внесении изменений в договор аренды недвижимого имущества от 01.12.2009г. №894-юр</b> <b>Стороны Дополнительного соглашения:</b> ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Арендодатель» ЗАО «Свет» - «Арендатор» <b>Предмет Дополнительного соглашения:</b> Стороны пришли к соглашению о внесении следующих изменений в договор аренды недвижимого имущества от 01.12.2009г. №894-юр между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ЗАО «Свет»: Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами и продляет срок действия Договора по 27.08.2017г. (включительно). Условия соглашения применяются к правоотношениям сторон с 28.09.2016г.	7 144,08 в месяц	№ 242 от 23.09.2016

### 3. Сделки Общества с акционерами Общества, владеющими не менее 20% голосующих акций Общества

Предмет сделки и ее существенные условия	Сумма сделки (руб.)	Протокол Совета директоров
Контрагент: ПАО «Россети» Заинтересованные лица: - акционер Общества - ПАО «Россети», владеющий более 20% голосующих акций Общества - Варламов Н.Н. член Совета директоров Общества, являющийся одновременно членом Правления ПАО «Россети»		
<b>Договор оказания услуг по организации казначейской функции</b> <b>Стороны Договора:</b> ПАО «Россети» - «Исполнитель»; ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Заказчик». <b>Предмет Договора:</b> Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по организации казначейской функции в части авторизации и/или исполнения крупнейших платежей, необходимых для осуществления текущей деятельности Заказчика, в объеме не менее 50% от суммы всех платежей за расчетный период (далее – Услуги), а Заказчик обязуется принять и оплатить Услуги в соответствии с условиями Договора. В расчет суммы всех платежей не включаются внутригрупповые платежи, оплата кредитов, займов, оплата процентов, налогов, сборов, пошлин и иных платежей в бюджетную систему Российской Федерации, пени, штрафов, неустойки, судебных и иных расчетов по исполнительным листам, расчетов с персоналом и иных платежей по согласованию с Исполнителем. <b>Цена Договора:</b> Стоимость услуг ПАО «Россети» по договору оказания услуг по организации казначейской функции, заключаемому между ПАО «Россети» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (далее - Договор), за один расчетный период составляет 2 830 187 (Два миллиона восемьсот тридцать тысяч сто	3 339 621.82 в квартал	№ 235 от 21.07.2016



<p>восемьдесят семь) рублей 98 копеек, кроме того НДС (18%) в размере 509 433 (Пятьсот девять тысяч четыреста тридцать три) рубля 84 копейки, исходя из стоимости Услуг по организации казначейской функции.</p> <p>Расчетным периодом оказания Услуг считается квартал.</p> <p><b>Срок оказания услуг:</b></p> <p>Срок оказания Услуг по Договору - с 01.01.2016 по 31.12.2018.</p> <p><b>Срок действия Договора:</b></p> <p>Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до 31 декабря 2018 года, а в части расчетов - до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств. Договор распространяет свое действие на правоотношения Сторон, возникшие с 01.01.2016.</p>		
--	--	--